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
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	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
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-
04	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
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
04	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
11	0	A	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	3300		NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	450	#	214	-0-	-236	-0-	214	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
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-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	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
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
04	1110	#	916	-0-	-194	-0-	907	3	9	9	N	8					36

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
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
*04	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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
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
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	466	2	22	9	N	20					125

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
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
*04	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	N	47					146

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
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-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	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
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-
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	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
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
04	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
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									
04	870	#	843	-0-	-27	-0-	37	1	793	3	Y	12					95
							13	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
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-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	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
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-
04	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
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
*04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	858	3	7	9	Y	6					92

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

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
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34

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

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									
04	930	#	791	-0-	-139	-0-	27	1	758	3	Y	5					22
							6	9									

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

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-
04	150	#	138	-0-	-12	-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

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
*04	874	R	874	-0-	-0-	-0-	852	3	22	9	Y	20					69

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

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

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
04	840	#	833	-0-	-7	-0-	818	3	15	9	N	14					92

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

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
04	810	#	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					174

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

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
04	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

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
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	376	3	26	9	N	24					157

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
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
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					86

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

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
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					205

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

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									
04	930	#	693	-0-	-237	-0-	49	1	610	3	N	31					108
							34	9									

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

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-
04	270	#	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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

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
04	810	#	678	-0-	-132	-0-	663	3	15	9	N	14					130

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

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
04	1200	#	1120	-0-	-80	-0-	1118	2	2	9	N	2					69

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
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
*04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2					126

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

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
*04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	421	3	15	9	N	14					38

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

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-
04	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

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
*04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	271	3	10	9	N	9					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

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-
04	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

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
*04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1281	2	100	9	N	91	176	1			72

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
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
*04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3					30

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
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
04	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
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
04	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
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
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
04	270	#	170	-0-	-100	-0-	163	3	7	9	N	6					149

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
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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154

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

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
04	1200	#	228	-0-	-972	-0-	228	1			N	-0-					142

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

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
*04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4					29

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

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
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	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

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	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
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
04	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	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
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
04	570	#	530	-0-	-40	-0-	530	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
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-
*04	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
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-
*04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	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
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
04	360	#	220	-0-	-140	-0-	9	1	211	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
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									
04	930	#	815	-0-	-115	-0-	27	1	785	3	Y	3					71
							3	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
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							
*04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	76	1	458	3	Y	10			187
							11	9							

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

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							
*04	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	3	Y	27			194
							30	9							

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

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-
*04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-			-0-

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

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
04	540	#	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	3	Y	-0-			5

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

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
04	1320	#	1294	-0-	-26	-0-	188	1	1106	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

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-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
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
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	227	3	2	9	N	2					38

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
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
04	360	#	169	-0-	-191	-0-	168	3	1	9	N	1					66

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
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
04	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
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
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	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
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
04	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
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
04	540	#	514	-0-	-26	-0-	507	3	7	9	N	6					125

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
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
*04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	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
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
*04	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2361	3	4	9	N	4					78

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
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
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	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
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
04	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
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-
04	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
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
04	1020	#	973	-0-	-47	-0-	961	3	12	9	N	11					79

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
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
04	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
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
*04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	379	3	13	9	N	12					138

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
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
04	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

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
04	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

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
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	106	3	2	9	N	2					14

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

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
*04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					86

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

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
04	390	#	266	-0-	-124	-0-	263	3	3	9	N	3					31

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

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
04	2190	#	1701	-0-	-489	-0-	1701	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
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
04	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					101

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

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
04	360	#	308	-0-	-52	-0-	307	3	1	9	N	1					138

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

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
*04	2299	R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					93

375 ENERGY, INC. 753877
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

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
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					162

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

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-
04	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

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-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	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
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-
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	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
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	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
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	#	869	-0-	-61	-0-	711	2	158	9	N	144	163	1			45
*04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	717	2	191	9	N	174					219

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					175
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4260	#	2359	-0-	-1901	-0-	2359	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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

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-
04	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

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-
04	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

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

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-
04	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
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-
04	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

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

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-
04	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

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-
04	DLQ G-10	657	-0-	657	2530	29	1	628	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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
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
04	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1353	2	6	9	N	5					57

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
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
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
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
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1129	2	209	9	N	190	175	1			41

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
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-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	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
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
04	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	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
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
*04	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
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	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	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
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
04	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
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-
04	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
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
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
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
04	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

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
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					26

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

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									
04	750	#	526	-0-	-224	-0-	10	1	502	2	N	13					80
							14	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	803	2	168	9	N	153					191

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
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					99

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					80
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

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
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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

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-
04	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
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-
*04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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

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-
*04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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

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
04 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

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-
04	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	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

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-
04	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

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-
04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	874	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
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
*04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	1220	2	N	12					138
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	9 23	1 9	1216	2	N	21					159
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93 19	1 9	1350	2	N	17					176
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84 23	1 9	1197	2	N	21	172	1			25
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84 28	1 9	1166	2	N	25					50
04	1410	N	4	-0-	-1406	-0-	4	2			N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SANCO OPERATING COMPANY 747022
FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 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
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
04	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
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-
04	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
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
04	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
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
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	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
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-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
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-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	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

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-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	42	1	265	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

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-
04	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

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-
04	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

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

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
04	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3		N	-0-					45

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
*04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	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
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
*04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	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
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
04	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
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-
*04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
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
*04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	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
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-
*04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	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
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-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	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
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-
*04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	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
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
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
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-
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					102

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
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-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	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
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGEN (CONGL) //CONT.// 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCCRACKEN, EUGENE 543370
MAHANEY, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 085192 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3930 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					61
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0- 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
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
04	35190	#	27878	-0-	-7312	-0-	27797	2	81	9	N	74					363

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

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
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
*04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7284	2	579	9	N	526	644	1			393

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
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
*04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					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
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-
04	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
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
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
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
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	1	1	100	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
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
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	2	1	125	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
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
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	5	1	167	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	47	1	152	2	Y	6					18
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	49	1	130	2	N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	65					171
							72	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	53	118	1			106
							58	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	170	-0-	-140	-0-	47	1	123	2	N	-0-					15
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	46	1	128	2	N	7					22
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	320	-0-	-176	-0-	49	1	269	2	N	2					113
							2	9									
04	480	N	282	-0-	-198	-0-	47	1	235	2	N	-0-					113

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

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									
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	84	1	3174	2	N	12					136
							13	9									

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

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
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	48	1	204	2	N	-0-					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

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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	805	-0-	805	1517	758	3	47	9	N	43					72

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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1613	2	13	9	N	12					61

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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
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
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1470	#	916	-0-	-554	-0-	859	2	57	9	N	52					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					101

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

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
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	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

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
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	287	3	2	9	N	2					96

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

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	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
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
04	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
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
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
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
04	2760		2377	-0-	-383	-0-	2369	2	8	9	N	7					82

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
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
*04	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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
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									
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	329	1	138	3	N	-0-					29

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
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-
*04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
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
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	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
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-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
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-
04	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
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	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
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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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
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
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					51
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	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
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					9
04	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
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					9
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					181
04	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
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
04	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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
04	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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					34
04	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
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					132
04	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
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	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
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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					19
04	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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227	3	N	-0-					9
04	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
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					15
04	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
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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					95
04	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
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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	201	1	963	3	N	-0-					54
04	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
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	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
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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					39
04	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
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					55
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					137
04	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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	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

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-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	57	-0-	57	248	11	2	46	3	N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	44	-0-	44	292	9	2	35	3	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	45	-0-	45	337	9	2	36	3	N	-0-					-0-
*10	388	X	51	-0-	-337	-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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				182

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

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

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

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
*04	3000	N	3816	-0-	816	816	3815	3	1	9	N	1				19

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

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
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-				126

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

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-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	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
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
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	146	1	1657	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
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
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
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-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

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

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-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	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

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
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					16

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

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-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18

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
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-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	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
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
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	2	19	9	N	17					107

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
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
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
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
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
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
04	1050	X	856	-0-	-194	-0-	856	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
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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			N	-0-					91

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
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
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
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
04	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	3903	2	80	9	N	73	67	1			59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
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
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
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
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	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
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
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4821	2	4	9	N	4	4	8			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	9					129

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
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
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	3	1	4967	2	N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	4889	2			N	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					50

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

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
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					24

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

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
04	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

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
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

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-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	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

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
*04	3000	N	3052	-0-	52	52	3051	3	1	9	N	1					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					36

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

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
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	3	8	9	N	7					119

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

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
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	115	3	2	9	N	2					155

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

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
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					80

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

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-
04	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

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
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					32

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

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
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	529	3	46	9	N	42					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	210	3	70	9	N	64					154

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

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
04	870	N	587	-0-	-283	-0-	493	3	94	9	N	85					208

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

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
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					34

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

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
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					75

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

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
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110

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

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-
04	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

11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	3601	2	N	7					116
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	3408	2	N	15					131
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	3575	2	N	15					146
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60 34	1 9	3399	2	N	31	161	1			16
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	3778	2	N	13					29
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	3687	2	N	9					38

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

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
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94

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

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
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					37

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
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
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	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
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
*04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7					48

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
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
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	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
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
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
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-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

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

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
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					48

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

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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					91

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

*05	0	W	14649	-0-	14649	155714	14514	3	135	9	N	123	73	1			84
*06	0	W	12966	-0-	12966	168680	12852	3	114	9	N	104	138	1			50
*07	0	W	12539	-0-	12539	181219	12454	3	85	9	N	77					127
*08	0	W	11569	-0-	11569	192788	11494	3	75	9	N	68	140	1			55
*09	0	W	10810	-0-	10810	203598	10734	3	76	9	N	69	69	1			55
*10	0	W	10652	-0-	10652	214250	10574	3	78	9	N	71	69	1			57
*11	0	W	9458	-0-	9458	223708	9394	3	64	9	N	58	70	1			45
*12	0	W	8673	-0-	8673	232381	8620	3	53	9	N	48					93
*01	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
*02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
*03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	253788					N	NO RPT					112

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

*05	0	W	7325	-0-	7325	77854	7257	3	68	9	N	62	36	1			42
*06	0	W	6483	-0-	6483	84337	6426	3	57	9	N	52	69	1			25
*07	0	W	6270	-0-	6270	90607	6227	3	43	9	N	39					64
*08	0	W	5784	-0-	5784	96391	5747	3	37	9	N	34	70	1			28
*09	0	W	5404	-0-	5404	101795	5367	3	37	9	N	34	34	1			28
*10	0	W	5327	-0-	5327	107122	5287	3	40	9	N	36	35	1			29
*11	0	W	4729	-0-	4729	111851	4697	3	32	9	N	29	35	1			23
*12	0	W	4336	-0-	4336	116187	4310	3	26	9	N	24					47
*01	0	W	3791	-0-	3791	119978	3766	3	25	9	N	23	35	1			35
*02	0	W	3411	-0-	3411	123389	3375	3	36	9	N	33	36	1			32
*03	0	W	3499	-0-	3499	126888	3474	3	25	9	N	23					55
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	126888					N	NO RPT					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
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
05	0	W	14649	-0-	14649	155714	14514	3	135	9	N	123	73	1			84
06	0	W	12966	-0-	12966	168680	12852	3	114	9	N	104	138	1			50
07	0	W	12539	-0-	12539	181219	12454	3	85	9	N	77					127
08	0	W	11569	-0-	11569	192788	11494	3	75	9	N	68	140	1			55
09	0	W	10810	-0-	10810	203598	10734	3	76	9	N	69	69	1			55
10	0	W	10652	-0-	10652	214250	10574	3	78	9	N	71	69	1			57
11	0	W	9458	-0-	9458	223708	9394	3	64	9	N	58	70	1			45
12	0	W	8673	-0-	8673	232381	8620	3	53	9	N	48					93
01	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
*03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	253788					N	NO RPT					112

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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	777	2	2	9	N	2					6

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

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
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5

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

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
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

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									
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	269	1	269	3	N	35	172	1			177
							39	9									

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

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
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					41

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					59

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

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
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
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									
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	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
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-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	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
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									
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

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

ADAMS, G. E. WELL #: 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
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-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	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
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
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					6

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
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-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	33	1	712	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
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-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	20	1	427	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
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									
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	114	1	796	3	N	20					241
							22	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	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
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-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	22					49
							24	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
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-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	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
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-
04	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

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
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									
04	2700	X	1386	-0-	-1314	-0-	322	1	1064	3	Y	-0-					14

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
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-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	-0-					-0-

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
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
04	2580	X	1519	-0-	-1061	-0-	326	1	1193	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
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-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	616	1	956	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
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-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	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
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									
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	3	Y	1					1
							1	9									

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

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
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
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	10	1	118	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
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
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	467	1	850	3	Y	-0-					2

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
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									
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1110	N	458	-0-	-652	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	507	1	1592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					16

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

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-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

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
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					28

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

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-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-

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

CLARK, 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
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									
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	465	1	3132	3	Y	15	52	1			19
							17	9									

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

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-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-					-0-

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

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
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	365	1	517	3	Y	-0-					7

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

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-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

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
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-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	900	N	734	-0-	-166	-0-	33	1	700	3	Y	1					3
							1	9									

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

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-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	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
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-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	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
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
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	4					10
							4	9									

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
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-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	69	1	1465	3	Y	-0-					13

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	126	1	786	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	35	1	752	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	255	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
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-
04	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
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-
04	450	N	435	-0-	-15	-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

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
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-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	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
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-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	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
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
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	1					7
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	19	1	394	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
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-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	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
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-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	524	1	2932	3	Y	9					135
							10	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
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-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	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
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
04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	119	1	2558	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
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
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	23	1	508	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
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-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	443	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 #: 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
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									
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	76	1	1620	3	Y	-0-					10

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

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-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	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

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
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	62	1	601	3	Y	5					25
							6	9									

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

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-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	Y	-0-					21

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

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-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

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-
*04	3000	N	3648	-0-	648	648	163	1	3485	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	51	1	1097	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1943	3	N	-0-					-0-

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

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
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
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	3	N	1					28
							1	9									

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
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-
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	9	1	265	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
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-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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
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-
04	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
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									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-

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

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
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									
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	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
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-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	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
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-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	36	1	773	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2121	3	Y	-0-					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	Y	6					14
							7	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	114	1	3269	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					15

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
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									
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4117	3	Y	16					37
							18	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
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									
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	387	1	1858	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	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
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-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	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
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-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	270	1	878	3	Y	-0-					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
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-
04	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
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-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	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
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
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	380	1	1905	3	Y	18					84
							20	9									

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

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-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	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

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-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	70	1	1506	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1134	3	Y	5					20
							6	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
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-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	7	1	140	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
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-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	50	1	1070	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
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									
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	149	1	1366	3	Y	16					116
							18	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
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-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	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
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									
04	2130	N	1665	-0-	-465	-0-	55	1	1566	3	Y	40	73	1			34
							44	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	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
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-
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	64	1	1361	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
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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					15

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
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
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	22	1	474	3	Y	2					23
							2	9									

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
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									
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	212	1	657	3	Y	1					23
							1	9									

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	5					25
							6	9									

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

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-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

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-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	88	1	2538	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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
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									
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	-0-					39

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
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									
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	1	1	1			2
							1	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
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-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	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
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-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	278	3	Y	19					19
							21	9									

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
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-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-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
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-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	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
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-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	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
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-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-

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
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					1
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	345	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
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									
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	189	1	1102	3	Y	-0-					7

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

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
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-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	N	-0-			-0-

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

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

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-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	333	1	71	3	Y	-0-			-0-

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

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-
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	20	1	431	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

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-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

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-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	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, 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
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									
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-

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
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
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	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
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-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	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
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-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	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
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-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-

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

WOMACK, J. L. "A" 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
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
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	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
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-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	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
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-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	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
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
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	373	1	1246	3	Y	5					11
							6	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
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-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	N	2					20
							2	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
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
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1734	3	N	9					32
							10	9									

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	417	1	747	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

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									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	3	Y	2					7
							2	9									

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

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-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	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
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									
04	1020	N	532	-0-	-488	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					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
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-
04	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

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
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-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	36	1	765	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
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-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	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
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									
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					2

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
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-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	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
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									
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					3

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
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									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	8					10
							9	9									

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

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
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-
04	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

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-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

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-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	538	1	802	3	N	-0-					-0-

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

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-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

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

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
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	208	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	189	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	813	-0-	-985	-0-	117	1	696	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	533	-0-	-1207	-0-	88	1	445	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	393	-0-	-1002	-0-	72	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	267	-0-	-513	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	46	-0-	-512	-0-	29	1	17	3	Y	-0-					-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	108	1	870	3	Y	-0-					-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	131	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	146	1	952	3	Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	142	1	897	3	Y	5					5
							6	9									

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

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
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

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
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

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-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

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-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	25	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

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-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	N	-0-					51

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

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
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-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	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
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
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					7

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	27	1	567	3	Y	7					23
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	10	1	289	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	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
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-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-

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

CARAWAY, 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
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-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

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
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	35	1	760	3	Y	-0-					35

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

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									
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	3	Y	-0-					4

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

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-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

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-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	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 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
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									
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	51	1	1105	3	Y	7					47
							8	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

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-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

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

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									
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	47	1	1002	3	Y	5					27
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	9	1	377	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

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-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	62	1	231	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	76	1	1612	3	Y	5					13
							6	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	372	-0-	-198	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					1

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	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
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									
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	Y	12					16
							13	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
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-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	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
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-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	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
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-
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3	Y	-0-					4

BOOTH, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 056680 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3366 - 4630

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-
04	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

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									
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1986	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	24	1	699	3	N	-0-					-0-

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

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-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	-0-					-0-

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

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
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					2

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

RANN, CLEO "A" WELL #: 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
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-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	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
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
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	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
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
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	65	1	1408	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
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
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	56	1	1210	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
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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									
04	1290	N	595	-0-	-695	-0-	48	1	545	3	Y	2					40
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1560	N	1055	-0-	-505	-0-	36	1	1019	3	Y	-0-					5

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	107	1	1222	3	Y	4	156	1			-0-
							4	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-

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

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
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
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	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
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
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									
04	4740	X	4491	-0-	-249	-0-	151	1	4332	3	Y	7					155
							8	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
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-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	180	1	1204	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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
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									
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	65	1	1393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
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-
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	344	1	1169	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
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
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	98	1	436	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
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-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	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
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									
04	T. A.		843	-0-	843	843	564	1	279	3	Y	-0-					90

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
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									
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	60	1	1724	3	Y	5					9
							6	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

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
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

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
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	3	Y	-0-					19

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

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
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			3

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

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									
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
							1305	3									

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

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
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-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	822	-0-	-298	-0-	392	1	428	3	Y	2					19
							2	9									
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	476	1	1031	3	Y	-0-	17	1			2
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	220	1	732	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					6

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	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
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									
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1331	3	Y	5					44
							6	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
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
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	282	1	341	3	Y	1					8
							1	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	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
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									
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
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									
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	16	1	459	3	Y	2	2	1			2
							2	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
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									
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	537	3	Y	23					100
							25	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

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									
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	14	1	399	3	Y	1	44	1			-0-
							1	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

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
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

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-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

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-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	10	1	303	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
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
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					1

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

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-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

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-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	75	1	858	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

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									
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	282	1	1587	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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

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-
*04	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
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									
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	313	1	1786	3	N	12					25
							13	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	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
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-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	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
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-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	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
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-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	78	1	1666	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
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-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	13	1	532	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
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									
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	Y	2					2
							2	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
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-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	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
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-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	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
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									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	801	3	Y	-0-					9

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
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-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
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
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	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
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-
04	14B2 EXT		-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
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-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	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
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									
*04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	388	1	2120	3	N	8					10
							9	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
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									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	780	3	Y	2					67
							2	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

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-
04	900	N	160	-0-	-740	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

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
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	140	1	1065	3	Y	-0-					25

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

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
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					6

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

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
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					9

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

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									
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	58	1	1654	3	Y	-0-					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
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-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	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
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-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	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
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
04	1950	X	1921	-0-	-29	-0-	43	1	1849	3	Y	26	35	1			-0-
							29	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
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-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	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
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									
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	120	1	266	3	Y	1					46
							1	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
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									
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	34	1	963	3	Y	63	45	1			22
							69	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

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-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

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
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2					16

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

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									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

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-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

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
04	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
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-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	26	1	728	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

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									
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	632	1	959	3	Y	-0-					5

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

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
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

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-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-

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

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
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									
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1503	3	Y	11					21
							12	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

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
04	990	N	860	-0-	-130	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

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									
04	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	293	1	341	2	Y	4	2	1			6
							1023	3	4	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

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-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

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
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	20	1	582	3	Y	1					13
							1	9									

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
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									
*04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	-0-					18

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

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-
04	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	66	1	1415	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

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-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

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									
04	840	N	581	-0-	-259	-0-	98	1	462	3	Y	19	172	1			89
							21	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

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-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	9					61
							10	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	386	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	3	Y	-0-					2

EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 5736

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

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
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	3	Y	-0-					31

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

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									
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	24	1	513	3	Y	7					17
							8	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

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
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									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1317	3	Y	2					15
							2	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
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-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	52	1	1127	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
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
04	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	86	1	1845	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
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
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	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
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
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	70	1	200	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	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
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
*04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8541	3	153	9	N	139	174	1			233

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
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
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	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
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
04	1650	N	1291	-0-	-359	-0-	57	1	1234	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
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-
04	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
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
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	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
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
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	359	1	881	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
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-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1032	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
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-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	Y	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	455	1	963	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
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-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	27	1	582	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
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									
04	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	83	1	2373	3	Y	11	3	1			10
							12	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
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									
04	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	98	1	2095	3	Y	4					189
							4	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	17					36
							19	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	367	1	839	3	Y	-0-					18

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-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

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
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
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	Y	-0-					54

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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									
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	Y	7					22
							8	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	89	1	496	3	N	-0-					274
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	488	3	N	-0-					274
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	89	1	369	3	N	-0-					274
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	447	3	N	-0-					274
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	3	N	-0-					274
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	N	-0-					274
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	375	3	N	1	155	1			120
							1	9									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	3	N	-0-	155	1			120

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

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
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					32

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

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									
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	284	1	923	3	Y	-0-					8

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

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-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	844	-0-	-296	-0-	37	1	807	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
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
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	130	1	2801	3	N	4					32
							4	9									

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
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
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	24	1	528	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
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-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-

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

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	3	Y	-0-					2

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

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
04	960	N	99	-0-	-861	-0-	99	1			Y	-0-					34

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

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-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	160	1	670	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

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									
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	3					18
							3	9									

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

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									
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	57	1	1235	3	Y	10					167
							11	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
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-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

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-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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-
04	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

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-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 6278

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-
04	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

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
04	510	N	204	-0-	-306	-0-	9	1	195	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
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
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	16	1	346	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
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-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	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
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
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	Y	6					66

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
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-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	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
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
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	17	1	365	3	Y	1					4
							1	9									

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
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
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	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
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									
*04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2523	3	Y	9					90
							10	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	71	1	1530	3	Y	5					5
							6	9									

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 5831

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	23	1	489	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
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-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	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
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-
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	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
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-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	55	1	1185	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
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-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	530	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
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
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1757	3	10	9	Y	9	4	1			18

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
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-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	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
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-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

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-
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	43	1	932	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

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-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

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									
*04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	637	1	4635	3	Y	8	45	1			10
							9	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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-
04	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
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
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	30	1	649	3	Y	2					30
							2	9									

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	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
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-
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	36	1	310	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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									
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	N	-0-					6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	361	3	Y	2					35
							2	9									

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

BRIDGES, C. R. GU 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
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
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					8

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

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
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-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	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
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-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					8

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

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
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
04	3000	X	2445	-0-	-555	-0-	195	1	2247	3	Y	3					13
							3	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	3	Y	11					40
							12	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
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-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	7	1	151	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
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									
04	1110	N	626	-0-	-484	-0-	27	1	584	3	N	14					108
							15	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
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									
*04	3000	N	3165	-0-	165	165	226	1	2913	3	Y	24					32
							26	9									

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

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
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-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

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
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

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									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	3	Y	1					54
							1	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

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
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1040	1	437	3	Y	-0-					2

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

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-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

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

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	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
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-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	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
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-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	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
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-
04	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	51	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-					3

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

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
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-
04	2400	N	2079	-0-	-321	-0-	518	1	1561	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

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-
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	86	1	1860	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

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-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

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-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1694	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

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
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	437	1	402	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

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-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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-
04	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
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									
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	3	Y	-0-					45

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
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-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	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
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									
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	3	Y	11	11	1			8
							12	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
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-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	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
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-
04	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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
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-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	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
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-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	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
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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-			24
*04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	3	Y	1			25
							1	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
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-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	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
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-
04	720	N	401	-0-	-319	-0-	18	1	383	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
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									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	150	1	856	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	134	1	1501	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 7 RRCID -> 115748 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 4607 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-2013

TAYLOR, CORA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 115750 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 5182 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	4					26
							4	9									

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

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	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
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									
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	3	Y	2					7
							2	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	30	1	658	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
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-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	212	1	877	3	Y	1					2
							1	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
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
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	599	1	1256	3	Y	-0-					2

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

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	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
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									
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	Y	2					17
							2	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
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-
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	11	3	41	9	Y	37					37

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
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
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	202	1	535	3	N	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1	3622	3	N	30					131
							33	9									

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

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-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	16	1	348	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

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

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									
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					30

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

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									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					17

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

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-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	N	-0-					-0-

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

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					1

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
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-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	18	1	511	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-

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

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
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									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	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
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-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	690	N	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	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
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									
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	37	1	810	3	Y	20					32
							22	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
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-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	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
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
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					14

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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

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
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-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5701 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95 6	1 9	2025	3	Y	5					5
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	99 6	1 9	2069	3	Y	5					10
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89 29	1 9	1885	3	Y	26	28	1			8
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1685	3	Y	6					14
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	86 4	1 9	1837	3	Y	4					18
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	82 6	1 9	1756	3	Y	5					23

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					7

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

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

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-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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-
04	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

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
04	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	94	1	2011	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

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									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					10
							401	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	390	N	215	-0-	-175	-0-	9	1	205	3	Y	1					35
							1	9									

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1260	N	126	-0-	-1134	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					35

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
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
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	83	1	1776	3	Y	1					8
							1	9									

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	72	1	2068	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
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-
04	6390	X	4693	-0-	-1697	-0-	158	1	4524	3	Y	10					10
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2					102

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
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-
04	3660	X	2678	-0-	-982	-0-	119	1	2559	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	-0-					1

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
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-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	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
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-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	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
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-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	3	N	-0-					-0-

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

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					22

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
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									
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	211	1	1952	3	Y	19					31
							21	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					1
							550	3									

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

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	55	3	Y	1	82	1			14
							1	9									

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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					46

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26

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

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	51	1	1103	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
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
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					25

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
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									
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1257	3	Y	17					92
							19	9									

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	69	1	1476	3	Y	-0-					35

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
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									
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	305	1	1098	3	Y	5					32
							6	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
							68	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
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-
04	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
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-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-

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

PERKINS, 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
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-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

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									
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	70	1	1496	3	Y	7					79
							8	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

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-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

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									
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

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
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	950	3	Y	-0-					1

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	1579	3	Y	2					29
							2	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

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-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

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
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

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-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

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-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

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
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					8

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

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
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
04	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

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
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	Y	1					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

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-
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

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
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3					95

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 5574

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-
04	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

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-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	232	1	1119	3	Y	7					21
							8	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					3

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

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-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	72	1	1536	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

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
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					30

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	181	1	61	3	N	-0-					87

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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					13

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
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									
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
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-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	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
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-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	N	-0-					-0-

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	3	Y	-0-					1

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
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-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	3	Y	-0-					5
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	118	1	2522	3	Y	-0-					5

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	Y	-0-					-0-

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

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
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-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	1					25
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	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
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-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	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
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-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	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
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-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	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
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-
04	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
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-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-

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

STUTT, ROBERT WELL #: 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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

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-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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									
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	113	1	2428	3	Y	-0-					9

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

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-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

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-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

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
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
04	930	N	620	-0-	-310	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					2

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 133541 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5414 - 5759

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

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									
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	561	3	N	20	70	1			111
							22	9									

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

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	355	1	731	3	Y	-0-					-0-

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
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
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	25	1	538	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
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-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	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
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-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	33	1	705	3	Y	3	3	1			3
							3	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 #: 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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31 667	1 3	174	2	N	-0-					-0-
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	33 684	1 3	179	2	N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	32 677	1 3	177	2	N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	29 605	1 3	158	2	N	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	31 677	1 3	177	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31 665	1 3	174	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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

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-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	44	1	946	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

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-
*04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	3	N	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

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-
04	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
THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

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-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

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
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	62	1	1326	3	Y	-0-					37

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

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
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	3	Y	-0-					4

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

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
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	121	1	669	3	Y	-0-					18

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

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	Y	5					67
							6	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
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-
04	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
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-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	47	1	998	3	Y	4					22
							4	9									

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	85	1	2428	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

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-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	38	1	1112	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

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
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

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-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

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									
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	3	Y	4					11
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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-
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	111	1	3179	3	Y	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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-
04	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

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-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	59	1	1278	3	Y	13					146
							14	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					12

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

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-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	936	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 #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

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-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

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-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

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
*04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	630	1	3054	3	Y	-0-					8

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

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									
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	Y	-0-					14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

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-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

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									
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	891	3	Y	3					43
							3	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

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-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

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									
04	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	148	1	3169	3	Y	2					16
							2	9									

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

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	57	1	1230	3	Y	2					5
							2	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-
04	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

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									
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	3	Y	3					13
							3	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

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-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

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
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

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-
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	55	1	1180	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1					14
							1	9									

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

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
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					28

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

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									
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	239	1	2611	3	Y	3					15
							3	9									

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

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
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					1

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

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-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	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
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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
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-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	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
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									
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	10	3	1			22
							11	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
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
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	252	1	570	3	Y	3					79
							3	9									

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
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									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					3

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
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									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	1	153	1			-0-
							1	9									

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

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-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	25	1	530	3	Y	32					32
							35	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

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									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1245	3	Y	16					127
							18	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

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
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	-0-					21

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

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									
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	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
*11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	48	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	478	-0-	-824	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
*03	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2128	-0-	2128	2128	94	1	2027	3	Y	6					6
							7	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

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									
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					5

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504

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
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	151	1	330	3	Y	-0-					13

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

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-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

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									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	70	1	400	3	Y	1					31
							1	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
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									
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					12

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	62	1	1320	3	Y	-0-	1	1			9

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	58	1	1260	3	Y	-0-					61

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	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
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

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

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
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-
04	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
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-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	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
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
04	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
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-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	409	1	876	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	3					30
							3	9									

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

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	978	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					29

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
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									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					58

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
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-
04	900	N	324	-0-	-576	-0-	14	1	310	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, 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
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-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-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
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	858	-0-	-692	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					28
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-					28

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
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-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	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
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-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	934	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		1	-0-	1	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	9	1	269	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

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
04	540	N	283	-0-	-257	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

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-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	34	1	715	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			Y	-0-					2

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

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-
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

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
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	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
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
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	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
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-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	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
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
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	9	1	210	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
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
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	446	3	8	9	Y	7					37

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

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
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									
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	564	1	951	3	N	45					230
							50	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

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									
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	140	1	2988	3	Y	1					50
							1	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

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							
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					7
							293	3									

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

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-
04	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
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
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-
04	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

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									
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	Y	10					32
							11	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

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
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

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									
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	100	1	2155	3	Y	10					18
							11	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

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									
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	3	Y	7	4	1			6
							8	9									

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

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	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
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-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
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									
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	120	1	745	3	Y	22					124
							24	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	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
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-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	21					21
							23	9									

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
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-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					-0-

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

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
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-
04	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

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									
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	12					57
							13	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

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-
04	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	36	1	1308	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

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									
04	1560	N	283	-0-	-1277	-0-	13	1	268	3	Y	2	2	1			9
							2	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

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
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					2

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

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
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1082	3	Y	1					33
							1	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	461	N	461	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1878	3	Y	3					13
							3	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	315	1	1689	3	Y	-0-					2

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
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
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	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
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
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	Y	45					97

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
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									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					37

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	Y	-0-					11

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

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									
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	225	1	701	3	N	5					47
							6	9									

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

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									
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	44	99	1			48
							48	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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-
04	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

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-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

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-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	675	1	2488	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	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
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									
*04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	641	1	2013	3	Y	12					74
							13	9									

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					5

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	23	1	683	3	Y	2	2	1			5
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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

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
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	85	1	1829	3	Y	2					20
							2	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					2

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

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-
04	1290	N	947	-0-	-343	-0-	31	1	899	3	Y	15					15
							17	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	188	1	1544	3	Y	3					4
							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
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-
04	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

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
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

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-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	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

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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-
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1960	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

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-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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-
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	9	1	210	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
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
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	91	1	188	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
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
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	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
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
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1					22
							1	9									

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
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
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	127	3	Y	7					32
							8	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	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
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-
04	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
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
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	113	1	3224	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
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									
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	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
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									
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	140	1	4015	3	Y	-0-					30

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
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									
04	T. A.		2793	-0-	2793	2793	125	1	2668	3	Y	-0-					42

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
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									
*04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2545	3	Y	3					20
							3	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
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
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	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
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-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	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
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									
*04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2413	3	Y	4					29
							4	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
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
04	2340	X	1874	-0-	-466	-0-	461	1	1413	3	Y	-0-					34

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

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-
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	90	1	1929	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

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
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	44	1	1876	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

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-
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	459	1	1632	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

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									
*04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	338	1	5326	3	N	20					217
							22	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

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
*04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	385	1	11058	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
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
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	80	1	502	3	N	-0-					100

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

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
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					32

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

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
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					5

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

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-
04	990	X	960	-0-	-30	-0-	43	1	917	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

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									
*04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	155	1	3321	3	Y	-0-					107

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	206	3	54	9	Y	49					54
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					54
*03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			Y	-0-	42	1			12
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	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
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-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	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
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
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	61	1	1748	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
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
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	34	1	713	3	Y	1					17
							1	9									

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	3	Y	12					19
							13	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
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
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	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
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-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	243	1	900	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
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
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	186	1	1573	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
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-
*04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	3	Y	18					18
							20	9									

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	508	1	10890	3	Y	53					60
							58	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	457	1	2080	3	Y	-0-					35

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
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									
04	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	130	1	2794	3	Y	-0-					15

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
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									
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	31	1	1319	3	Y	6					48
							7	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	450	1	1312	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	72	1	1545	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	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
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-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

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-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

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-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

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									
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	880	1	3785	3	Y	2					98
							2	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

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-
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	841	1	2088	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
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									
*04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	87	1	2518	3	Y	8					45
							9	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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									
*04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	3	Y	11					18
							12	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
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									
04	T. A.		1251	-0-	1251	1251	680	1	570	3	Y	1					50
							1	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
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-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	481	1	940	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
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
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	221	1	643	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
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-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	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
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									
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					8

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
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
04	9840	X	8682	-0-	-1158	-0-	813	1	7867	3	Y	2					90
							2	9									

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
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
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	3	Y	47					99
							52	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	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
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
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	721	1	3280	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
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-
*04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	880	1	1466	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
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
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	515	1	1166	3	Y	20					49
							22	9									

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
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	1889	-0-	-99	-0-	84	1	1777	3	Y	25					25
							28	9									
*03	2139	X	2023	-0-	-116	-0-	91	1	1932	3	Y	-0-	22	1			3
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	85	1	1830	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	914	1	1880	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
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-
*04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	525	1	1757	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	51	1	1105	3	N	8			245
							9	9							

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	8	1	329	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4170	X	3562	-0-	-608	-0-	658	1	2904	2	Y	-0-			128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	3960	X	3469	-0-	-491	-0-	451	1	3015	3	Y	3			12
							3	9							

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3360	X	2509	-0-	-851	-0-	547	1	1962	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
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									
*04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	104	1	4467	3	Y	3					51
							3	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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-
04	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

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									
04	5700	X	4496	-0-	-1204	-0-	102	1	4377	3	Y	15					123
							17	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

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									
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	473	1	4677	3	Y	10					44
							11	9									

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	3	Y	10					41
							11	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	975	1	5148	3	Y	1					14
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7470	X	5552	-0-	-1918	-0-	127	1	5425	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3360	X	2331	-0-	-1029	-0-	518	1	1813	3	Y	-0-					1

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	165	1	3546	3	Y	42					10
							46	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

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									
*04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	108	1	4653	3	Y	7					77
							8	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

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
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

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
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	66	1	2829	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

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
04	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	86	1	3662	3	Y	3					45
							3	9									

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

WOODY, J. E. WELL #: 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
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
04	11250	X	8320	-0-	-2930	-0-	279	1	8023	3	N	16					98
							18	9									

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
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
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	393	1	1519	3	Y	10					134
							11	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	86	1	2072	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
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									
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	103	1	4449	3	Y	20	7	1			13
							22	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
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									
04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	146	1	5326	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	122	1	3499	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	58	1	2468	3	Y	2					14
							2	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	23	1	1003	3	N	10					64
							11	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	65	1	2774	3	Y	5					44
							6	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	10080	X	9269	-0-	-811	-0-	211	1	9036	3	Y	20					223
							22	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
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									
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	101	1	4313	3	N	-0-					145

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
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
04	12690	X	10061	-0-	-2629	-0-	229	1	9810	3	N	20					37
							22	9									

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
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									
*04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	195	1	8339	3	Y	5					26
							6	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
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-
04	8700	X	8352	-0-	-348	-0-	222	1	8130	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
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-
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					12

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

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									
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	27	1	342	2	N	3					35
							1019	3	3	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

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
04	7770	X	6355	-0-	-1415	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					213

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

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									
04	23520	X	17459	-0-	-6061	-0-	396	1	16998	3	N	59	180	1			35
							65	9									

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

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

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
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	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 070442 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					7
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					124
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					124

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
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-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL WELL #: 2 RRCID -> 093795 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5364 - 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
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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

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	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

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	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

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	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					137
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					137

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

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	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					16
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	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	664	-0-	-328	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
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
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	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

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					39
04	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

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									
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	106	1	1025	2	Y	-0-					38

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

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-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	159	1	1541	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

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-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	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, 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
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
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					48

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

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
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					136

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

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-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

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-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	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
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
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	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
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
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	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
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-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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
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-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

11	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-
04	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

11	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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
*03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	79	1	2893	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
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-
*04	2588	N	1972	-0-	-616	-0-	1972	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	71	2	24	3	N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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
04	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

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
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

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-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

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
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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
04	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

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
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

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
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

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
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	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
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-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

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-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	129	1	698	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

*09	INC G-10		889	-0-	889	5848	889	3			Y	-0-					3
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
04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	3			Y	-0-					3

GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

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-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

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
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
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
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
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
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	N	2					162

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
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
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1176	3	13	9	N	12					33

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
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
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
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
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
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
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					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
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
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	3	3	9	N	3					72

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1202	-0-	-193	-0-	1199	2	3	9	Y	3					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2123	2	14	9	N	13					223
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					105
04	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
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
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	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
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
04	270	S	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	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
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-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	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
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	N	-0-					35
04	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
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	908	3	N	4			104
							4	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

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
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-
04	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
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	-0-			106
04	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
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			124
04	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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-			29
04	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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			21
04	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
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-					22
04	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
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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	-0-					50
04	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
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	-0-					16
04	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					89
04	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
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2
04	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
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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	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
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
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					63

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	107	-0-	-110	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	16	1	1978	2	N	-0-					51
*04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	12	1	1416	2	N	-0-					51

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	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
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-
04	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

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									
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	66	1	930	3	N	53	72	1			29
							58	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

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
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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									
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	6	1	106	2	N	63	184	1			116
							69	9									

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

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									
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	50	1	1663	2	N	4					63
							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
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-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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
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									
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	3	N	53	72	1			29
							58	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
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	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
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
04	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
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-
04	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
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
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	-0-	-31	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	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
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
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	5	1	415	2	N	-0-					72

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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

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-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	12	1	996	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					115

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	2	N	-0-					4
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					6

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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									
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	51	1	494	2	N	110	169	1			150
							121	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	259	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

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
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	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

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
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1058	3	11	9	N	10					62

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

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-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	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

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
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	3	40	9	N	36					75

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	N	9					28

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	72	3	N	2	73	1			-0-
							2	9									

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6					16

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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
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
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

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
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

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-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

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
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

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
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	N	5					75

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

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
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	3	17	9	N	15					160

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

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
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2903	3	22	9	N	20					50

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
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-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

01	0		8605	-0-	8605	8605	8605	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3276	-0-	3276	11881	3276	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1432	-0-	1432	13313	1432	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1428	-0-	1428	14741	1428	2			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

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									
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	1					68
							1	9									

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

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
04	1050	N	934	-0-	-116	-0-	75	1	859	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

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
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	54	1	491	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

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
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	1			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	483	-0-	-507	-0-	39	1 9	443	2	N	1					44
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	43	1 9	384	2	N	1					45
01	713	N	280	-0-	-433	-0-	28	1 9	251	2	N	1					46
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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 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
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-
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1730	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1200	N	946	-0-	-254	-0-	78	1	865	2	N	3					131
							3	9									
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									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					20

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

*09	1980	N	1284	-0-	-696	-0-	433	1	851	2	N	-0-					36
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
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

*09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					34
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

*09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					19
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	200	1	1082	2	N	-0-					44
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					44

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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					40
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	188	-0-	-52	-0-	11 9	1 9	168	2	N	8					68
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					74

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					7
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
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					45
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					16
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1750	2	N	4					124
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1696	2	N	7					131
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	78 7	1 9	1654	2	N	6					137
12	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	81 3	1 9	1584	2	N	3					140
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1707	2	N	14					154
02	1624	N	1481	-0-	-143	-0-	73 7	1 9	1401	2	N	6					160
03	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	81 3	1 9	1281	2	N	3					163
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					163

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	78	1	499	2	N	6					117
							7	9									
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									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					27

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	N	11					154
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
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					71

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

*09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					18
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

*09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					60
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
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

*09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					56
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					109
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					109

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					17
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					13
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	N	-0-					113
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	2	N	-0-					48
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					51
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	1280	2	7	9	N	6	162	1			17
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	2	N	1					90
							1	9									
*10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	95	1	1223	2	N	2					92
							2	9									
*11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	104	1	1285	2	N	2					94
							2	9									
*12	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	96	1	1160	2	N	-0-					94
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	N	-0-	23	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									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					74

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
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					30
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					70

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					31
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	2	N	-0-					24
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
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					24

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					19
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
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					30
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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					44
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
*09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
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-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					116
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					56
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					50
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					50

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	186	1	365	2	N	-0-					35
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					35

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
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					83
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					18
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					77
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3					22
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	577	-0-	-23	-0-	33	1	544	2	N	-0-					87
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
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					22
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					14
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6
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
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	2	N	-0-					48
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									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					62

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	57	1	1528	2	N	-0-					63
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									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					76

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
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
*09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					51
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	N	16					175
							18	9									
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									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					160

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	N	4					82
							4	9									
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
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					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
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					19
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	78	1	678	2	N	-0-					64
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	2			N	-0-					92
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
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					32
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
*09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					43
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					94
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	376	-0-	-224	-0-	75	1	301	2	N	-0-					27
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					27

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	78	1	1898	2	N	2					85
							2	9									
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	81	1	1826	2	N	3					88
							3	9									
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	78	1	1768	2	N	5					93
							6	9									
12	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	81	1	1785	2	N	4					97
							4	9									
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	81	1	1416	2	N	11					108
							12	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	73	1	1622	2	N	1					109
							1	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	N	14					123
							15	9									
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					111
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
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					141

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	78	1	1616	2	N	-0-					20
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
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					54
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					54

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
*09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					26
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					59

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					31
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

*09	270	N	235	-0-	-35	-0-	78	1	157	2	N	-0-					-0-
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 072692 COMPL. DATE 08/22/1977 TOTAL DEPTH 5539 PERF. N/A

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "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
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	2	N	7					29
							8	9									
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									
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					120

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	N	-0-					54
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	133	1	2163	2	N	-0-					42
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									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					70
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					70

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
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	929	2	7	9	N	6					78
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					147

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					19
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					101
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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					56
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
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					21
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					26
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					30
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
*09	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-
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-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	720	N	32	-0-	-688	-0-	32	2			N	-0-					19
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					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
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
*10	800		-0-	-0-	-800	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	78 19	1 9	1337	2	N	17					100
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	81 26	1 9	1350	2	N	24					124
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	78 30	1 9	1289	2	N	27					151
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	81 29	1 9	1424	2	N	26					177
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81 66	1 9	1338	2	N	60	172	1			65
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	73 36	1 9	1198	2	N	33					98
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	81 35	1 9	1300	2	N	32					130
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					130

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					33
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					87
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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					87

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	78	1	821	2	N	9					78
							10	9									
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									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					190

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					28
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
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	N	553	-0-	-347	-0-	68	1	484	2	N	1					153
							1	9									
*10	837	N	834	-0-	-3	-0-	95	1	738	2	N	1					154
							1	9									
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	1					155
							1	9									
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-					155
*01	837	N	765	-0-	-72	-0-	92	1	671	2	N	2	16	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									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	229	1	451	2	N	-0-					74
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					74

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	257	1	1862	2	N	23					193
							25	9									
*10	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	230	1	1798	2	N	36					229
							40	9									
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	268	1	1975	2	N	28					257
							31	9									
*12	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	255	1	1858	2	N	27	178	1			106
							30	9									
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	250	1	1826	2	N	5	43	1			68
							6	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									
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					119

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					19
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
*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									
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					33

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					69
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	135	1	984	2	N	19					187
							21	9									
*10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	136	1	1054	2	N	34					221
							37	9									
*11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	134	1	979	2	N	21					242
							23	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									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					136

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	N	373	-0-	-527	-0-	78	1	295	2	N	-0-					107
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					110

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	452	1	888	2	N	-0-					19
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
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	532	2	25	9	N	23					158
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					67

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					70
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
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					70

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	2	1	9	N	1					110
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
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					140

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					22
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
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					82

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-					52
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					57

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	N	778	-0-	-122	-0-	78	1	700	2	N	-0-					54
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					54

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	217	1	435	2	N	-0-					67
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
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	N	78					157
							86	9									
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									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					135

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
*09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					30
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					62
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

*09	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					33
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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					33

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					39
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
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-					15
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					35
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	N	-0-					77
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					34
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					25

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
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	19					173
							21	9									
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									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					128

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	581	-0-	-19	-0-	78	1	503	2	N	-0-					29
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					62
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
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					64
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	551	2	N	-0-					29
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					29
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					76
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					27
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
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					6
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
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					49
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	141	1	700	2	N	-0-					40
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
*09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					30
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					10
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					22
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
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					22

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					23
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
*09	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	2			N	-0-					172
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
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					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
*09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1391	2	6	9	N	5					190
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
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	307	1	605	2	N	-0-					64
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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	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
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					65
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
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					67

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
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					205
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					51

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					72
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
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					5
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
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					121
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
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					126

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	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
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-
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	545	1	1467	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
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
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	450	1	1285	3	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					61

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	3233	3	6	9	Y	5					185

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1020	N	668	-0-	-352	-0-	450	1	218	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1770	N	963	-0-	-807	-0-	481	1	482	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1853	3			N	-0-					65

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	720	N	258	-0-	-462	-0-	251	3	7	9	N	6					98

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	593	1	2207	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
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
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					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
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-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
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-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	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
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-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	459	1	141	3	N	17					176
							19	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	573	1	1891	3	N	3					36
							3	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

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-
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

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-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	455	1	74	3	N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

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
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	3	6	9	N	5	20	1			13

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

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
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

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-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

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-
04	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

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
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

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-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

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-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

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-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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-
04	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

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
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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-
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	3120	X	2350	-0-	-770	-0-	2350	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
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
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
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-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

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
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	N	6					168

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

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-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

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
04	2700	N	2423	-0-	-277	-0-	2423	3			N	-0-					97

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
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-
04	750	N	487	-0-	-263	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					110

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
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
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	583	3	1	9	N	1					20

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
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-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
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-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	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
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-
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	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
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
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	427	3	2	9	N	2					57

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
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-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 129771 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					38

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
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
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	524	3	6	9	N	5					144

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	N	4					47
							4	9									

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	21	1	789	3	N	-0-					-0-

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
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-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
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-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
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-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

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-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 5695

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

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-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

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-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

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-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

ROGERS, T. G. WELL #: 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
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-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	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
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
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160																	
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-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408																	
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
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					35
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364																	
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
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					113
ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 6038																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580																	
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-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 6410																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

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-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

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-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

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-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

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
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

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
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

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-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2098	3	3	9	N	3					78

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 5110

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	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
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
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
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
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	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
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
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
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-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					41

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

TAYLOR "F" WELL #: 1 RRCID -> 029142 COMPL. DATE 12/08/1958 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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
04	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

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
04	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

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
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	3	14	9	N	13					136

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

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
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	992	3	34	9	N	31	107	1			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	330	N	126	-0-	-204	-0-	118	3	8	9	N	7					111

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					43

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	352	3	1	9	N	1					118

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

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
04	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
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
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

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
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					39

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

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
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	N	6					79

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

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
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

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-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

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
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

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
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

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
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

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
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	191	3	9	9	N	8					63

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	1323	3	367	9	N	334	355	1			111

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	278	-0-	-532	-0-	277	3	1	9	N	1					46

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-

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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011 - PLUGGED 2/24/11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

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
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	279	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MUSGROVE, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

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
04	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

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
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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-
04	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

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
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

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
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

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
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	N	2					29

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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
04	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	3			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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
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-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
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-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	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
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
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					123

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
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
04	1470	N	830	-0-	-640	-0-	830	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
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
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	841	3	26	9	N	24	78	1			22

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
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
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

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
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
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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
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
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	N	1					47

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
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-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

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
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	293	3	2	9	N	2					36

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

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-
04	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

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
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

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
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	447	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

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
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

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
04	510	N	277	-0-	-233	-0-	277	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	974	3	21	9	N	19					93

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
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
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1446	3	6	9	N	5					89

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
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
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
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-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

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
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
04	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
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
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	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
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
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	3			N	-0-					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
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
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159

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
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
04	330	N	57	-0-	-273	-0-	57	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					49

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

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
04	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

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
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					65

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

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
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	439	3	20	9	N	18					180

SINGLETON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 146239 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6360 - 6372

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-
04	0	N	-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

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
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
04	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

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
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					101

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

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
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	973	3	11	9	N	10					142

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

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
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

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
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

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
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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-
04	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

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
04	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

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
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					102

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

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
04	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

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
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					132

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

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

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	3			N	-0-					66

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	N	3					79

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

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
04	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			152

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

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-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

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-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

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-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

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-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					7

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

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
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

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
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					28

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

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-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

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-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	X	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					7

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2					105

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	540	2	2	9	N	2					47

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
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-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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
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
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	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
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-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	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
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-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22

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
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-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					35

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					29

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					34

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

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
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					58

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

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
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	N	3					37

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

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-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	451	-0-	-359	-0-	451	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
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-
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	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
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
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1336	2	1	9	N	1					47

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
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-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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
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-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					91

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					50

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
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-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809																	
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-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					-0-
MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232																	
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-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 137245 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5780 - 6590																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410																	
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
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					64
WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678																	
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-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152																	
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-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156																	
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
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2427	2	4	9	N	4					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					55

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
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
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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
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-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2					32

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					42

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					17

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
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
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					57

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 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
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
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					58

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 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
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
04	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					59

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13					118

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					108

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	802	2	10	9	N	9					53

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SANCO OPERATING COMPANY 747022
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					112

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	297	1	788	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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-
04	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

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-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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
04	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

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
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

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-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

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
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	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
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-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	420	N	173	-0-	-247	-0-	48	1	125	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
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
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
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
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	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
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-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	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
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-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	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
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
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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
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
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

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									
*04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	327	1	1487	3	Y	3					23
						3	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

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-
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	171	1	775	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

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-
04	300 N	182	-0-	-118	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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									
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	Y	3					20
							3	9									

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
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									
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	166	1	754	3	Y	-0-					28

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
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-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	41	1	188	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
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-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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									
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	105	1	475	3	Y	-0-					39

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
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									
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	884	1	2792	3	Y	16					31
							18	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	99	1	450	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	229	1	1038	3	Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 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
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-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	378	1	1720	3	Y	-0-					31

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	92	1	416	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	99	1	447	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	172	1	779	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	202	1	917	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	170	1	772	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	Y	-0-					23

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	400	1	1818	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	318	1	1446	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

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									
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	188	1	855	3	Y	-0-					6

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

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									
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	1					111
							1	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

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
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	428	1	1943	3	Y	2					12
							2	9									

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
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
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	-0-	25	1			43

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					42

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	612	2	141	9	N	128	178	1			10

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
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-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					17
04	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
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					22
04	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
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

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
04	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

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-
04	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

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-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

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	264	-0-	-296	-0-	264	3			N	-0-					41
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4					45
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	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
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-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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
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-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					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
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-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
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-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

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-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

08	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-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-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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

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
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					37

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980	X	1039	-0-	-941	-0-	1039	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	N	2					40

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1860	X	1510	-0-	-350	-0-	1481	2	29	9	N	26	168	1			20

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	12	1	1121	2	N	7					81
							8	9									
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	1	1004	2	N	3					84
							3	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1137	2	N	1	41	1			44
							1	9									
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	13	1	996	2	N	6					50
							7	9									

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	533	-0-	-67	-0-	523	2	10	9	N	9					103
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	69	1	205	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		723	-0-	723	3260	130	1	593	3	Y	-0-					6

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3945	-0-	3945	14245	289	1	3621	3	Y	32					75
							35	9									

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	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
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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	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
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					62
04	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					16
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	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
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
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	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
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
*04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	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
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
04	390	#	322	-0-	-68	-0-	322	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	2040	#	2030	-0-	-10	-0-	115	1	1915	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1350	#	1178	-0-	-172	-0-	132	1	1046	3	Y	-0-					32

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1290	#	1267	-0-	-23	-0-	139	1	1127	3	Y	1					6
							1	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	960	#	874	-0-	-86	-0-	116	1	758	3	Y	-0-					3

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
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-
04	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
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
04	870	#	744	-0-	-126	-0-	33	1	711	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
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									
*04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	3	Y	8					98
							9	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

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									
04	1980	#	1774	-0-	-206	-0-	162	1	1612	3	Y	-0-					30

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

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
*04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	3	Y	-0-					8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

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									
*04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	3					13
							3	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

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									
*04	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	10					34
							11	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 126489 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5464 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*12	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	T. A.		1780	-0-	1780	1780	78 109	1 9	1593	2	N	99					238
01	14B2	EXT	2848	-0-	2848	4628	81 268	1 9	2499	2	N	244	172	1			310
02	14B2	EXT	2487	-0-	2487	7115	73 171	1 9	2243	2	N	155	174	1			291
03	14B2	EXT	2148	-0-	2148	9263	81 114	1 9	1953	2	N	104	174	1			221
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	9263					N	NO RPT					221

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	420	#	379	-0-	-41	-0-	54	1	325	2	N	-0-					44
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
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					44

ROBINSON, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 199336 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4958 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	#	794	-0-	-106	-0-	118 11	1 9	665	3	Y	10					44
12	992	#	964	-0-	-28	-0-	125 4	1 9	835	3	Y	4					48
01	992	#	869	-0-	-123	-0-	146 4	1 9	719	3	Y	4					52
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
04	930	#	929	-0-	-1	-0-	168	1	761	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	23	1	102	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
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-
04	5400		4542	-0-	-858	-0-	203	1	4339	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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
04	DLQ G-10		516	-0-	516	2028	23	1	491	3	Y	2					17
							2	9									

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
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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					23
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	15	1	69	3	Y	-0-			-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

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-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	179	1	816	3	Y	-0-			-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

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-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	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

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
04	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

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-
04 DLQ G-10			214	-0-	214	859	9	1	205	3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

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-
04 DLQ G-10			1153	-0-	1153	4520	51	1	1102	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*04	300	N	1453	-0-	1153	5429	150	1	1303	3	Y	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 171048 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4445 - 4462

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4200 - 4206

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

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	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	720	N	444	-0-	-276	-0-	444	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					111
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

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	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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
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-
04	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

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-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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

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
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					17
04	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

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-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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-
04	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

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-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

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-
04	DLQ G-10		1989	-0-	1989	8141	89	1	1900	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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
04	DLQ G-10		146	-0-	146	563	3	1	143	3	Y	-0-					12

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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-
04	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

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-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1790	-0-	1790	6782	21	1	1769	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	9216	42	1	1803	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		773	-0-	773	1752	17	1	756	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
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-
04	DLQ G-10		858	-0-	858	3532	20	1	838	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
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-
04	DLQ G-10		532	-0-	532	2262	12	1	520	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2383	13	1	541	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	100	N	442	-0-	342	1417	10	1	432	3	Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					2

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1712	-0-	1712	7574	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	80	1	3266	2	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	159	1	3964	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
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-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	352	2	18	9	N	16	1	8			37

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
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
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					70

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
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
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

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-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

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
04	DLQ G-10		1	-0-	1	652	1	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

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-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

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
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1685	18	1	386	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		159	-0-	159	656	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
							121	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		349	-0-	349	1895	15	1	334	3	Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	100	N	703	-0-	603	2839	30	1	661	3	Y	11					118
							12	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

05	496	X	142	-0-	-354	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	480	X	169	-0-	-311	-0-	6	1	131	3	N	29					29
							32	9									
07	496	X	259	-0-	-237	-0-	11	1	239	3	N	8					37
							9	9									
08	496	X	182	-0-	-314	-0-	8	1	166	3	N	7	44	1			-0-
							8	9									
09	480	X	182	-0-	-298	-0-	8	1	173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	84	-0-	-412	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	480	X	89	-0-	-391	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	496	X	199	-0-	-297	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
01	496	X	267	-0-	-229	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
02	448	X	202	-0-	-246	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	496	X	199	-0-	-297	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	480	X	173	-0-	-307	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					72
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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

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
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	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
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
04	1530	N	431	-0-	-1099	-0-	431	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
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
*04	3000	N	2475	-0-	-525	4313	2434	3	41	9	N	37					71

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
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-
04	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
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	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
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	#	200	-0-	-1102	-0-	178	3	22	9	N	20					120
04	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					120

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

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-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					204

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

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

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					70
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	30	N	1	-0-	-29	-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

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
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

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-
*04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	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
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	N	10					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

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
04	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1040	3	11	9	N	10					93

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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-
04	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 #: 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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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-
04	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 #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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-
04	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
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	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
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
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	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
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
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		1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	3060		NO RPT	-0-	-3060	-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
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	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
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	#	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*03	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*04	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
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-
*04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	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
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-
04	DLQ G-10		190	-0-	190	772	8	1	182	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
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
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	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
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
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10380	X	10102	-0-	-278	-0-	10060	2	42	9	N	38					129

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
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-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	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
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									
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	759	3	Y	3					59
							3	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

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									
04	1950	N	890	-0-	-1060	-0-	40	1	844	3	Y	5					7
							6	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

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
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	58	1	1245	3	Y	-0-					8

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 5559

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
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	1			Y	-0-					10

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

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-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	93	1	258	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					28
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	8					36
							9	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

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
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	51	1	252	3	N	-0-					67

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
04	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

11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	96	1	2016	2	N	4					41
							4	9									
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1878	2	N	12					53
							13	9									
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	1977	2	N	25					78
							28	9									
02	1988	N	1195	-0-	-793	-0-	84	1	1096	2	N	14					92
							15	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	964	2	N	24					116
							26	9									
04	2040	N	1050	-0-	-990	-0-	96	1	952	2	N	2					118
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	47	1	239	2	N	-0-					106

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	7	1	231	2	N	-0-					14

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	3	N	-0-					93

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

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

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-					9
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	N	-0-					9

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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
04	30	N	19	-0-	-11	-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

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									
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	8					92
							9	9									

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

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									
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					62

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	6	1	744	2	N	22					43
							24	9									
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	N	-0-					43

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	67	1	2544	2	N	34					70
							37	9									
*04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	2	N	4					74
							4	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	539	-0-	-81	-0-	50	1	489	2	N	-0-					90
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	47	1	253	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
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
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	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
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-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	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
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	53					56
							58	9									
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					56

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
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
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	93	1	1310	2	N	-0-					28

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	521	3	N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					113
04	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	2	N	-0-	61	1			52

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	46	1	1593	2	N	5					61
							6	9									

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	4					72
							4	9									

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
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
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	17	1	729	3	N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	10	1	1309	3	N	21					84
							23	9									
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	11	1	1282	3	N	5					89
							6	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

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									
04	570	N	359	-0-	-211	-0-	49	1	309	2	N	1					44
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

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	805	-0-	-94	-0-	52	1	732	2	N	19					116
							21	9									
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	51	1	721	2	N	15					131
							17	9									

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

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									
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	7					71
							8	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
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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	N	29					144
							32	9									
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	63	1	2163	3	N	-0-					144

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
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					140
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	16					176
							18	9									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	29					205
							32	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	2					207
							2	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									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					43

CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 9 RRCID -> 202656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5060 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-					20
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	164	3	4	9	N	4					44

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

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
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	437	3	6	9	N	5	20	1			13

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

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-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

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
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	450	1	531	3	N	-0-					61

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

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-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	450	1	100	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

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
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	396	3	6	9	N	5					122

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

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-
04	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	3910	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

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-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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

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	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-				31
*04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	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

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
04	1710	N	1470	-0-	-240	B	-0-	1462	3	8	9	N	7				45

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
04	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

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
*04	2784	N	2784	-0-	-0-		-0-	2784	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

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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390		-0-					N	NO RPT				59

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					39

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
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-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2					39

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
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
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					39

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					39

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	Y	3					39

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	43	1	456	2	N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					79

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
RICHARDS, H. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201328 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5041 - 5063

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
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	90	1	192	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

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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					151

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

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
04	1110	N	725	-0-	-385	-0-	722	3	3	9	N	3					182

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

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
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					83

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

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
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					33

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 #: 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
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
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	N	6					117

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
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
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					67

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					81

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	#	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1229	3	77	9	N	70					243

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

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
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

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
*04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

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
*04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

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
*04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	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

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
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					252

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

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

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

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
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

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
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	281	2	4	9	N	4					39

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

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
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	253	2	1	9	N	1					10

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	#	3471	-0-	-169	-0-	3470	3	1	9	N	1					220
03	4030	#	3164	-0-	-866	-0-	3163	3	1	9	N	1					221
04	3870	#	3841	-0-	-29	-0-	3841	3			N	-0-					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
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					107
04	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
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-
04	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
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
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

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
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					28

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

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-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

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
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	451	3	13	9	N	12					103

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

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
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	669	3	10	9	N	9					190

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

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
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	3	3	9	N	3					181

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2					29

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

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
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					224

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

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									
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	450	1	839	3	N	2					87
							2	9									

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

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-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	450	1	521	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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
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
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	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
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	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
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-
04	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
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	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					35
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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

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
*04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

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-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	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

*05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*06	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*07	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

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-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

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-
04	450	#	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	180	#	32	-0-	-148	-0-	32	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
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-
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	90	1	497	3	Y	31					101
							34	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2340	#	2044	-0-	-296	-0-	2021	3	23	9	Y	21					68

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	859	R	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3					4

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	927	3	4	9	Y	4					38

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2124	3	8	9	Y	7					50

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	1208	3	Y	3					44
12	1457	#	1215	-0-	-242	-0-	55 8	1 9	1152	3	Y	7					51
01	1426	#	1007	-0-	-419	-0-	46 6	1 9	955	3	Y	5					56
02	1288	#	1075	-0-	-213	-0-	48 9	1 9	1018	3	Y	8					64
03	1364	#	1299	-0-	-65	-0-	58 2	1 9	1239	3	Y	2					66
04	1260	#	1245	-0-	-15	-0-	55 6	1 9	1184	3	Y	5					71

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			7

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1276	3	30	9	N	27	162	1			15

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

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
04	360	#	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	N	1					88

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MOSER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 113396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5876 PERF. 2204 - 2390

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

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
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					41

MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

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
04	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	N	8					137

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
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
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	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
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
04	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	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
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
*04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7					132

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
04	630	#	497	-0-	-133	-0-	475	2	22	9	N	20					111

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

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-
*04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

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-
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

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-
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

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-
*04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

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-
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	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
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	2		N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					173

PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					45
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					125
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	417	2	30	9	N	27					112

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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

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
04	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

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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	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

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
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	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

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
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	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
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
04	840	N	415	-0-	-425	B -0-	414	3	1	9	N	1	174	1			18

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
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
04	210	N	180	-0-	-30	B -0-	174	3	6	9	N	5					34

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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	1080	N	1074	-0-	-6	B	-0-	1055	3	19	9	N	17	153	1			33

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

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
04	120	N	109	-0-	-11		-0-	109	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

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
*04	936	N	936	-0-	-0-		-0-	915	2	21	9	Y	19	35	1			29

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

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-
04	1140	N	777	-0-	-363		-0-	777	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
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-
04	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
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
04	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
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
04	2490	#	2446	-0-	-44	-0-	2434	3	12	9	N	11					76

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	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
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
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, NORTH (5700) //CONT.// 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					76

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
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-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
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
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	3	9	9	N	8					19

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	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
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
04	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

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
04	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

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					31
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

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
04	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

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	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	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
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	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
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
04	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
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					19

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					25

PURSLEY, JOHN 683191
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					20

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
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									
04	DLQ G-10		613	-0-	613	2376	26	1	561	3	Y	24					129
							26	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

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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	9					98

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

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-
04	T. A.		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

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-
*04	3000	N	782	-0-	-2218	144119	782	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-					159

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
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
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	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
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
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) //CONT.// 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	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
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
04	1260	N	625	-0-	-635	-0-	625	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
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-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
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
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	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
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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									
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					54

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
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
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	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
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
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	1762	2	619	9	N	563	508	1			116

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
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-
*04	3000	N	859	-0-	-2141	2878	859	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FOUR H OIL PROPERTIES //CONT.// 280597
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
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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					40

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
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-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	377	3	12	9	N	11					93

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	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
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	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
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7
04	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
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	1529	N	934	-0-	-595	-0-	934	2			Y	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2105	N	750	-0-	-1355	-0-	749	2	1	9	Y	1					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					138
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	Y	1					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	N	15					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2936	-0-	-381	-0-	2930	2	6	9	N	5					141
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					141

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
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	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2882	2	2	9	N	2	1	8			115
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					115

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
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
04	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
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-
04	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
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					31

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	346	-0-	-57	-0-	48	1	298	2	N	-0-					32
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	47	1	292	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
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
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3837	2	32	9	N	29					109

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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					157
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					50
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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
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	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					25
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

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
04	240	N	221	-0-	-19	-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

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	1321	2	N	6					35
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1301	2	N	1					36
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	1125	-0-	-239	-0-	55	1	1070	2	N	-0-					36
04	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	54 1	1 9	1079	2	N	1					37

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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

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-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					134
04	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
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
04	660	#	656	-0-	-4	-0-	115	1	541	2	N	-0-					135

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	#	1032	-0-	-168	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	N	11					58

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
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
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					45

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. //CONT.// 675993
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
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
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
04	900	#	633	-0-	-267	-0-	633	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
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
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
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
04	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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBERRY, E. E. 946085
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 1 RRCID -> 141940 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5766

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

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-
04	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

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-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

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-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

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
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					40

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	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
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-
04	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
11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	60 8	1 9	1024	3	N	7					78
12	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	62 8	1 9	1206	3	N	7					85
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	62 9	1 9	1167	3	N	8					93
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	1153	3	N	15					108
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	1247	3	N	17					125
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60 21	1 9	1257	3	N	19					144

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
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-
04	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
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					28
04	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					175

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

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
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
04	DLQ G-10		922	-0-	922	3629	918	3	4	9	Y	4					16

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

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-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95					235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	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
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
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
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
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
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
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
M-B OPERATING CO., INC. 517790
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
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
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

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-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

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-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

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-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

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-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

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-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

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-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

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-
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
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
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					33

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
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
*04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	331	2	14	9	N	13					103

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	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
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-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	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
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
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	2	6	9	N	5					161

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

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-
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

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-
04	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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-
04	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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-
*04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

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-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

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-
04	450	#	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

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-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

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-
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	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

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
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					97

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

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
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

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
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	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
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
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	306	3	4	9	N	4					165

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
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					191
04	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
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-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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
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
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3654	2	2	9	N	2					21

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
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
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	N	2					164

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					172
04	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
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
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
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-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
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
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
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
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					93

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
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
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	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
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
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		719	-0-	-2536	-0-	719	2			N	-0-					82
04	3150		NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	3	35	9	Y	32					106
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					106

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
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8					26
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					26

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		734	-0-	734	3208	24	1	702	3	Y	7	38	1			13
							8	9									

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

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-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

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-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

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-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

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-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

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-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

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-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

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-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
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-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	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
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-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
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-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
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-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
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-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
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-
04	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

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-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

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
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					10

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

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-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

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-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

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
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

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
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	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
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-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	981	244	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
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-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	2379	622	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
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-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	718	214	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
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-
04	DLQ G-10		985	-0-	985	2726	985	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
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-
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	4190	1023	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
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-
04	DLQ G-10		995	-0-	995	3978	995	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
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-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2546	637	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
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-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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

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-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

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-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

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-
04	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

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-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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-
*04	981	N	262	-0-	-719	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

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-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

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-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

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-
04	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

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-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

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-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	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
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-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	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
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-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	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
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-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
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-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	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
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-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					67

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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
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
04	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

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
04	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

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
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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

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-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

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-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

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
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					118
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	58	7			60
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA WELL #: 1 RRCID -> 254863 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4995 - 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
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	48	1	98	2	N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	-0-	13	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					97
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
02	DELQ PR		260	-0-	260	260	260	260	2			N	-0-					97
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					97
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	-0-	27	1	58	2	N	-0-					33
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-	49	1	99	2	N	-0-					33
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-					33
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	34	2	N	-0-					33
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	-0-	54	1	32	2	N	-0-					33
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	-0-	44	1	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	-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-	-0-	17	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2			N	-0-					9
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					9
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					9
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	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
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
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					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
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
04	DLQ G-10		549	-0-	549	2125	120	1	429	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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	472	2	200	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
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
04	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
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
04	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

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
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

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
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

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
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					44

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

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-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
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-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

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
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

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-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1058	2	68	9	N	62					62

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

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-
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

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
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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

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
04	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
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
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

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
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					181

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 5852

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-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

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-
04	5250	X	4173	-0-	-1077	-0-	4173	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

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
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	661	3	62	9	N	56					165

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

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
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					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
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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	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

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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-
04	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

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-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
04	1530	#	930	-0-	-600	-0-	918	2	12	9	N	11					249

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

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
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	N	12					122

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
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
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	424	3	229	9	N	208	354	1			118

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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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-
04	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

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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

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
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	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

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	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
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
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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
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
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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
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
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	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
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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
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-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	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
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
04	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	3			Y	-0-					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
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
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	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
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
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	Y	10					50

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1590	N	726	-0-	-864	-0-	726	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		319	-0-	319	1143	10	1	303	3	Y	5					28
							6	9									

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	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
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
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
04	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

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

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

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
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									
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	14	15	1			6
							15	9									

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

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	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

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	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

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	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

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	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					263
04	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-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
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
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					79

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

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
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	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

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
*04	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

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
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3					34

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

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
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	Y	4					52

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
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
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	559	3	45	9	N	41	172	1			92

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	9					145
							10	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	6					151
							7	9									
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	7	1	186	3	Y	8					159
							9	9									
02	DLQ G-10		175	-0-	175	377	6	1	162	3	Y	6					165
							7	9									
03	DLQ G-10		191	-0-	191	568	6	1	178	3	Y	6					171
							7	9									
04	DLQ G-10		185	-0-	185	753	6	1	172	3	Y	6					177
							7	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					85
04	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	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
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
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					3

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

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

	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
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
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5					75

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

	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
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
04	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

	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					188

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HOEFLE, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 145088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975

	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	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

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
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

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
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	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

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-
04	1350	N	974	-0-	-376	-0-	974	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

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-
04	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

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
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	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
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
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	79	1			13

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
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
04	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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
*04	3686		3686	-0-	-0-	-0-	3607	2	79	9	N	72	3	1			88

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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					209

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					57

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
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	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	530					Y	NO RPT					32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3485					Y	NO RPT					165

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					116

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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					24

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					52

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

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
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					197

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					68

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

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
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					49

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					119

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					66

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

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
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					160

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

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
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	11676					N	NO RPT					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	5192					N	NO RPT					72

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
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
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					134

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
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
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					148

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
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
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					136

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
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
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					162

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					173

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					280

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	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
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
*04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	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
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
04	780	X	770	-0-	-10	-0-	757	2	13	9	N	12					66

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
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
04	1590	X	713	-0-	-877	-0-	713	2			N	-0-					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
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
04	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					79

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					56

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	7980	-0-	-6280	-0-	7768	2	212	9	N	193	193	1			-0-
01	14260	X	8215	-0-	-6045	-0-	8054	2	161	9	N	146	83	1			63
02	12880	X	9432	-0-	-3448	-0-	9227	2	205	9	N	186	249	1			-0-
03	14260	X	8423	-0-	-5837	-0-	8235	2	188	9	N	171	169	1			2
04	13800	X	11015	-0-	-2785	-0-	10742	2	273	9	N	248	171	1			79

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12					80

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2160	X	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

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

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
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
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	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
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
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					4

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	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
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
04	1020	N	797	-0-	-223	-0-	769	2	28	9	N	25					61

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
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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					48

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
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
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	459	2	69	9	N	63					107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1115	2	178	9	N	162	172	1			18

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	203	2	145	9	N	132	170	1			6

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
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
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
*04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	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
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
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
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
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	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
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
04	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
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
04	420	X	76	-0-	-344	-0-	76	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
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					95

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
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
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					78

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
04	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	1012	2	31	9	N	28	172	1			25

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
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
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
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
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	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
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
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	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
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
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	34	2	3	9	N	3					63

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
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
*04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	833	2	35	9	N	32					138

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
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-
04	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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-
*04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	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
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
04	1380	X	1209	-0-	-171	-0-	1209	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
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
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	67	2	74	9	N	67					74

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
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
04	660	X	402	-0-	-258	-0-	402	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
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-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11992	-0-	11992	11992	11462	2	530	9	N	482	180	1			302
12	0	W	15404	-0-	15404	27396	15019	2	385	9	N	350	520	1			132
01	0	W	20806	-0-	20806	48202	20359	2	447	9	N	406	344	1			194
02	0	W	16806	-0-	16806	65008	16433	2	373	9	N	339	347	1			186
03	0	W	15943	-0-	15943	80951	15602	2	341	9	N	310	340	1			156
04	0	W	15411	-0-	15411	96362	15099	2	312	9	N	284	175	1			265

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 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
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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					102

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1					37

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
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
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	2					43

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					65
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					163

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

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-
04	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	840	X	553	-0-	-287	-0-	553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					90
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					127
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					127

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					201
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD HEATH WELL #: 1A RRCID -> 150289 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
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
04	2280		1280	-0-	-1000	2130	1280	2			N	-0-					114

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					25
04	1320	#	NO RPT	-0-	-1320	-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
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-
04	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
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	159	R	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					11
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	153	R	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	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
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-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

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-
04	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

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	2356		2413	-0-	57	57	2413	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

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	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

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	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	#	19	-0-	-221	-0-	1	2	18	9	N	16					69

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	60	#	1	-0-	-59	-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

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-
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

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	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					18
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
*04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

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-
04	510	#	485	-0-	-25	-0-	46	1	439	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

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
*04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	85	1	168	2	N	-0-					73

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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-
*04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

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
04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

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	775	#	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					99
*02	700	#	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					99
*03	744	#	714	-0-	-30	-0-	710	3	4	9	N	4					103
04	750	#	694	-0-	-56	-0-	693	3	1	9	N	1					104

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

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

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	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
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
*04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14	9	N	13					66

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
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
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					46

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 4670

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	177					N	NO RPT					-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

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
*04	769	R	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	N	8					130

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

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
04	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1113	3	9	9	N	8					162

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

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-
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	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
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
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	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
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
*04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10	144	1			-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	N	4					97

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	30	#	6	-0-	-24	-0-	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-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	720	#	600	-0-	-120	-0-	558	1	42	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

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
*04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

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
*04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

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
*04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					62

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AAA OIL TRUST 000118
LEATHERWOOD, ROSE MARY WELL #: 3 RRCID -> 068034 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	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

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					57
04	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

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
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					60

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

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
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					151

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

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
04	2670		NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					84

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

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
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					268

AYRES, C. D. 039528
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

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
04	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

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-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	143	1	399	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	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
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		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
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

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-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 4932

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-
04	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

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
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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-
04	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

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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	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
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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-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
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	2	Y	7	69	1			13
							8	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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

FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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
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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					49

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	202	1	212	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

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-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

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-
*04	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

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
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					46

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

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-
04	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

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									
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	505	2	N	19					106
							21	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

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
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					105

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

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
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

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
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

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-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

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
*04	4984		4984	-0-	-0-	-0-	4965	2	19	9	N	17	40	1			32

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KADANE CORPORATION 450038

SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	Y	10					33
							11	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

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-
04	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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LEE & KESSLER 495050

HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

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-
04	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

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
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					44
04	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
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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	153	1			-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	86	1	544	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	36	1	143	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	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
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
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
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
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					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
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
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					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
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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					52

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	29	1	60	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
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
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	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
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	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	2	N	-0-					28
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	11	1	113	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010 - PLUGGED 12/06/10

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

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
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

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-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	2825		2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					71

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					38

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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	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
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
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
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-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	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
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
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	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
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-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					130

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	34	1	233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	49	1	227	2	N	59					151
							65	9									

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
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
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	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
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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	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
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-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	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
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-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

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
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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

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-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					96

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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-
04	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

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
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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

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
04	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
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	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					180
04	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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	278	1	21	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
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-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	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
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
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	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
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	#	627	-0-	-582	-0-	627	3			N	-0-					70
04	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-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
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
*04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	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
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
04	14B2 EXT		-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
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-
04	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
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
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
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	3	1	236	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
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-
04	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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	18	86	1			42

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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 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
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
04	3240	#	2265	-0-	-975	-0-	2222	3	43	9	Y	39					88

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					23

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

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-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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

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-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
04	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

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	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
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-
04	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
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					17
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					26
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26

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
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					93
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					27
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
THORNTON WELL #: 2 RRCID -> 226004 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2915 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					73
04	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
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	572	3	29	9	N	26					94
	FAYETTE YATES				WELL #: 23		RRCID -> 192084		COMPL. DATE 12/06/1999			TOTAL DEPTH 5836			PERF. 5222 - 5374		
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									
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	N	17					47
							19	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
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-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
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
04	570	N	495	-0-	-75	-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
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
*04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	217	1	636	3	N	23					154
							25	9									

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	#	651	-0-	-159	-0-	643	2	8	9	N	7					7

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

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-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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	1			-0-
*01	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*02	280	#	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	300	#	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

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-
*04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

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-
*04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	120	1	2697	3	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	#	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					27
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
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

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
04	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

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
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1037	2	15	9	N	14					140

DURHAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011 - PLUGGED 04/29/11

CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					97
04	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

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					125
04	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

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
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					9

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

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
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

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
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					106

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	98	-0-	-652	-0-	98	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
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
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1203	3	4	9	Y	4					57

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
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	528	3	83	9	N	75	174	1			19
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	523	3	22	9	N	20					39
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	471	3	23	9	N	21					60
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
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					57

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
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					66
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					66
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					66
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
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
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
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					21
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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
04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	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
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
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	180	3	68	9	N	62	134	1			92

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
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
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1149	2	138	9	N	125					171

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
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
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1440	3	42	9	N	38					87

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
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
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					35

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
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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	23	1	36	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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
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-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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
04	8100		NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	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
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
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
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
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	3	15	9	N	14					111

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
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-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
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
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
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
*04	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					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
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
04	0	W	701	-0-	701	701	688	3	13	9	N	12	177	99			15

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
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-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EVANS, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-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
11	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-
04	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
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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					38

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	1798	-0-	1798	1798	1792	2	6	9	N	5					162

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

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-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

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-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

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
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

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-
04	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

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-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	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
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-
04	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
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
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-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

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
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
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	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
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					43
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					43

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
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
04	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

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	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	1984	#	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

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	#	1513	-0-	-111	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1590	#	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

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	#	2208	-0-	-144	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2158	-0-	-322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2310	#	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

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	831	R	831	-0-	-0-	-0-	812	2	19	9	N	17					34
03	899	#	806	-0-	-93	-0-	788	2	18	9	N	16					50
04	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					50

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

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-
04	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
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
04	DLQ G-10		852	-0-	852	4432	38	1	814	3	Y	-0-					18

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

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									
04	DLQ G-10		1710	-0-	1710	6728	76	1	1633	3	Y	1					25
							1	9									

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

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-
04	DLQ G-10		919	-0-	919	3265	123	1	796	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

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-
04	DLQ G-10		347	-0-	347	1393	15	1	332	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

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
04	DLQ G-10		1875	-0-	1875	7497	83	1	1777	3	Y	14					18
							15	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 130296 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5077 - 5086

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-
04	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
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
04	2430	#	2242	-0-	-188	-0-	183 58	1 9	2001	3	N	53					249

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

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-
04	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

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
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

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-
*04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	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
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
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152	361	1			418

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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

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-
04	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
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-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	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
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	3	9	9	N	8					34

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
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
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60 70	1 9	1281	3	N	64	183	1			42

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
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
*04	4819	R	4819	-0-	-0-	-0-	4819	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
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					49
04	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
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-
04	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
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-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	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
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-
04	150	#	53	-0-	-97	-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
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-
*04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	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
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
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					47
04	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
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
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
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-
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	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
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
04	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT					144

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	1048					N	NO RPT					116

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	760	2	1	9	N	1					47

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					108

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	1891					Y	NO RPT					92

LUNDY (CONGL) //CONT.// 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	166	1	253	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
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
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	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
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
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					69

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
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
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	39	1			11

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
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
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18					124

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
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
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9					87

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2336	2	76	9	N	69	175	1			146

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
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									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1084	2	N	25					88
							28	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
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-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	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
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-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	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
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									
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	58	1	68	2	N	18					88
							20	9									

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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									
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					119

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

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
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	154	2	54	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

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-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

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
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	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
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-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					139

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1487	3	43	9	N	39	110	1			31

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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-
04	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

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-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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-
04	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

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	75	1	341	3	Y	35					96
							39	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	3	Y	-0-					96
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	119	186	1			29
							131	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	302	3	Y	35					64
							39	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76	1	309	3	Y	58					122
							64	9									
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75	1	309	3	Y	58					180
							64	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

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
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3	8	1			2

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

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-
04	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4928 - 4934

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

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
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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									
04	DLQ G-10		744	-0-	744	3161	33	1	711	3	Y	-0-					28

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
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	62	1	1319	3	N	31					310
							34	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
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
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	234	3	8	9	N	7					98

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
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
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	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
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-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	35	1	53	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
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
04	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	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
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
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	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
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
04	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
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-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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
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-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2370	N	1935	-0-	-435	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		592	-0-	592	2314	39	1	551	3	Y	2					14
							2	9									

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	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
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									
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1962	90	1	376	3	Y	17					75
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

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

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

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
04	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

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
04	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

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
04	8970	#	7695	-0-	-1275	-0-	7675	2	20	9	N	18					216

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF. 12690 - 14350

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
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					34

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF. 13860 - 13914

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6070	3	33	9	N	30					294

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
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
*04	1080	#	57	-0-	-1023	-0-	50	2	7	9	N	6					80

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
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-
04	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	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
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-
04	330	#	273	-0-	-57	-0-	273	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
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
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	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
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-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	1	1	49	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
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-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					102

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

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-
04	690	N	275	-0-	-415	-0-	275	3			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 251484 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6474 - 6591

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

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-
04	DLQ G-10		673	-0-	673	B	2588	27	1	646	2	Y	-0-				-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

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-
04	1140	N	1104	-0-	-36	B	-0-	44	1	1060	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-
04	420	N	249	-0-	-171 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
04	2490	#	1629	-0-	-861	-0-	1629	3			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
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-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			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
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-
04	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279		210	-0-	-69	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
02	252		191	-0-	-61	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	279		200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	270		195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

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	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					15
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					15

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

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
*04	881	R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4					98

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

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-
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

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-
*04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	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

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-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	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
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-
04	420	#	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	1170	#	1010	-0-	-160	-0-	1004	3	6	9	Y	5	100 1		27

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
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
*04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
*04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	787	3	75	9	Y	68					97

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

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
04	1110	#	1051	-0-	-59	-0-	334	1	717	3	Y	-0-					36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

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-
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

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									
04	780	#	442	-0-	-338	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

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
*04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

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									
*04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	43	1	930	3	N	20	161	1			41
							22	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	153	1	805	3	Y	5					29
							6	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
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-
*04	834	R	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					19

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1545	3	Y	10	82	1			-0-
							11	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1860	#	1755	-0-	-105	-0-	417	1	1219	3	N	108	157	1			278
							119	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

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-
*04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

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									
04	570	#	568	-0-	-2	-0-	25	1	534	3	Y	8					60
							9	9									

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

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
*04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	3	Y	-0-					189

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

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-
*04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 5623

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	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
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-
04	1200	#	1059	-0-	-141	-0-	48	1	1011	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
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-
04	630	#	344	-0-	-286	-0-	15	1	329	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
11	1080	#	837	-0-	-243	-0-	37 1 9	1	799	3	N	1					152
12	1178	#	968	-0-	-210	-0-	43 18 9	1	907	3	N	16					168
01	1178	#	1018	-0-	-160	-0-	45 30 9	1	943	3	N	27	148	1			47
02	1064	#	880	-0-	-184	-0-	37 51 9	1	792	3	N	46					93
03	1178	#	919	-0-	-259	-0-	41 13 9	1	865	3	N	12					105
04	990	#	884	-0-	-106	-0-	37 39 9	1	808	3	N	35					140

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	7	1	185	3	Y	1					28
							1	9									

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	29					86
							32	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
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									
*04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	14					79
							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
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-
*04	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

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									
04	1680	#	1649	-0-	-31	-0-	197	1	1440	3	N	11	100	1			16
							12	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

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									
*04	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

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
04	480	#	405	-0-	-75	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
04	210	#	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					27

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
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
*04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	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
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									
*04	3316	R	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	3	Y	83	53	1			50
							91	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
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
*04	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	55	1	1560	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
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									
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	20					20
							220	3	22	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	897	R	897	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	10					35
							11	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1020	#	949	-0-	-71	-0-	41	1	878	3	Y	27					85
							30	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

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									
*04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							127	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

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									
*04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
							93	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

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
04	1170	#	950	-0-	-220	-0-	42	1	907	3	Y	1					3
							1	9									

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
							145	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	675	R	675	-0-	-0-	-0-	120	1	554	3	N	1	78	1			75
							1	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	#	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					1
*04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	#	524	-0-	-676	-0-	517	2	7	9	N	6					102

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

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
04	750	#	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-					86

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

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	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					35
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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

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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	#	337	-0-	-53	-0-	337	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
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
04	1890	#	1579	-0-	-311	-0-	1558	2	21	9	N	19					228

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
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
*04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2100	#	1628	-0-	-472	-0-	78	1	1550	2	N	-0-					23
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
04	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					23

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					70
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
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					70

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6					40

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	840	#	696	-0-	-144	-0-	693	3	3	9	Y	3					43

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	#	850	-0-	-170	-0-	847	3	3	9	Y	3					43

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
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
04	570	#	465	-0-	-105	-0-	462	3	3	9	Y	3					43

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
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
04	780	#	295	-0-	-485	-0-	295	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	5326	1027	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
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-
04	360	#	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
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-
*04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	420	#	220	-0-	-200	-0-	220	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
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
04	750	#	724	-0-	-26	-0-	695	3	29	9	N	26					56

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
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
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	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
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
04	240	#	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					153

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2	EXT	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
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-
*04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	149	1	674	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1350	#	756	-0-	-594	-0-	147	1	609	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 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
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									
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	64	1	288	3	Y	4	27	1			15
							4	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	228	1	1037	3	Y	12					28
							13	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	288	1	1307	3	Y	1					22
							1	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	505	1	2292	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
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
04	2010	#	1452	-0-	-558	-0-	262	1	1190	3	Y	-0-					28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	780	#	766	-0-	-14	-0-	138	1	628	3	Y	-0-					2

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

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-
04	480	#	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

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-
04	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

11	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									
04	1470	#	1076	-0-	-394	-0-	48	1	1015	3	N	12					177
							13	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

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
*04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	267	1	358	3	Y	-0-					95

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	420	#	374	-0-	-46	-0-	87	1	262	3	N	23					170
							25	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
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
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	28	3	7	9	Y	6					40

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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-
04	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
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
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	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

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-
04	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		838	-0-	838	4337	838	3			Y	-0-					124

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

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									
04	DLQ G-10		135	-0-	135	522	6	1	125	3	Y	4					55
							4	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

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-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

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-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

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
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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

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-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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
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-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

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-
04	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	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
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
04	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
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-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
04	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

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
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	2	2	9	N	2					83

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

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
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	176	2	56	9	N	51	178	1			14

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 4284

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 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
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-
04	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

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-
04	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

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
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					887

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-
04	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

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-
04	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

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	5040	X	1358	-0-	-3682	-0-	1358	2			N	-0-					72
*03	5301	X	1968	-0-	-3333	-0-	1968	2			N	-0-					72
04	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	2107	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					78

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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
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
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					73

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					108

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					53

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					50

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					218

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

11	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937

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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					138

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
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					36

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

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

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					130

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

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

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					87

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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

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

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

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-
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

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-
04	2730	N	2151	-0-	-579	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
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-
04	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	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
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-
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

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

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	626	1	10763	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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-
04	11250	X	7380	-0-	-3870	-0-	406	1	6974	3	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

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-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

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-
*04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	646	1	10089	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

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-
04	18660	X	18214	-0-	-446	-0-	1096	1	17118	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

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-
04	13680	X	12116	-0-	-1564	-0-	544	1	11572	3	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

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-
04	15780	X	13454	-0-	-2326	-0-	717	1	12737	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	18210	X	12477	-0-	-5733	-0-	561	1	11916	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
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-
*04	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	684	1	14533	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
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
04	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17850	X	17457	-0-	-393	-0-	930	1	16527	3	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9300	X	7730	-0-	-1570	-0-	7730	3			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12690	X	9207	-0-	-3483	-0-	491	1	8716	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	1177	1	25025	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	20760	X	12523	-0-	-8237	-0-	878	1	11645	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9330	X	7437	-0-	-1893	-0-	521	1	6916	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	18210	X	6525	-0-	-11685	-0-	457	1	6068	3	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	583	1	16904	3	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8490	X	8061	-0-	-429	-0-	8061	3			Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9510	X	1871	-0-	-7639	-0-	1009	1	862	3	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	13890	X	6583	-0-	-7307	-0-	6583	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
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-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-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
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-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14640	X	10411	-0-	-4229	-0-	472	1	9939	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
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-
*04	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	482	1	10147	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
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-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	636	1	12518	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
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-
04	13470	X	11130	-0-	-2340	-0-	538	1	10592	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11370	X	10792	-0-	-578	-0-	10792	3			Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	704	1	20388	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

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-
04	12210	X	1094	-0-	-11116	-0-	50	1	1044	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

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-
*04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	678	1	8583	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

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-
04	7260	X	618	-0-	-6642	-0-	54	1	564	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

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-
04	9810	X	5121	-0-	-4689	-0-	247	1	4874	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

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-
04	11550	X	10364	-0-	-1186	-0-	501	1	9863	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

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-
04	12000	X	9615	-0-	-2385	-0-	465	1	9150	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	X	221	-0-	-589	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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-
04	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

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-
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

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-
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	168	1	3547	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

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-
04	9930	X	8535	-0-	-1395	-0-	749	1	7786	3	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

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-
04	19440	X	14558	-0-	-4882	-0-	173	1	14385	3	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

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-
*04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	230	1	19119	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8910	X	8313	-0-	-597	-0-	1274	1	7039	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
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-
04	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
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-
04	330	X	53	-0-	-277	-0-	8	1	45	3	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
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-
*04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	462	1	12748	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	228	1	6309	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
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-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-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
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-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	3780	X	2273	-0-	-1507	-0-	28	1	2245	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
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-
*04	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	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
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-
04	13830	X	8	-0-	-13822	-0-	8	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
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-
04	7020	X	4912	-0-	-2108	-0-	1560	1	3352	3	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	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
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-
04	15390	X	10683	-0-	-4707	-0-	587	1	10096	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
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-
*04	23840	X	23840	-0-	-0-	-0-	788	1	23052	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	18030	X	15259	-0-	-2771	-0-	504	1	14755	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
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-
04	22530	X	21318	-0-	-1212	-0-	967	1	20351	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
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-
04	14760	X	2753	-0-	-12007	-0-	151	1	2602	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
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-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6450	X	4016	-0-	-2434	-0-	442	1	3574	3	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	21840	X	9712	-0-	-12128	-0-	9712	3			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	537	1	15715	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	303	1	25131	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	194	1	16075	3	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9690	X	5457	-0-	-4233	-0-	393	1	5064	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
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-
04	11460	X	2844	-0-	-8616	-0-	156	1	2688	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
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-
*04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1065	1	6586	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
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-
*04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	912	1	7366	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
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-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-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
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-
*04	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1107	1	14250	3	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19260	X	15003	-0-	-4257	-0-	15003	3			N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	934	1	2744	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7890	X	11	-0-	-7879	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	3			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	32729	3			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	18210	X	15723	-0-	-2487	-0-	981	1	14742	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
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-
*04	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	1608	1	24159	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
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-
04	29070	X	26537	-0-	-2533	-0-	26537	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 #: 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
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-
04	17520	X	3655	-0-	-13865	-0-	3655	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
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-
*04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	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
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-
04	23700	X	19768	-0-	-3932	-0-	19768	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
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-
04	28650	X	24889	-0-	-3761	-0-	24889	3			N	-0-			-0-

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
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-
04	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	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
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-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-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
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-
*04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	891	1	26065	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		443	-0-	443	443	15	1	428	3	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
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-
*04	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	842	1	24628	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
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-
04	19500	X	16685	-0-	-2815	-0-	551	1	16134	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
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-
04	17820	X	1357	-0-	-16463	-0-	75	1	1282	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	24720	X	23046	-0-	-1674	-0-	761	1	22285	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
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
04	9000	X	7418	-0-	-1582	-0-	7418	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
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-
*04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	786	1	23002	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37080	X	33600	-0-	-3480	-0-	33600	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	3180	X	2991	-0-	-189	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12472	2	48	9	Y	44					79

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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
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									
04	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	375	1	2694	2	Y	43					106
							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
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-
04	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
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-
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

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
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
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					31

KIWI MUDDLER WELL #: 3H RRCID -> 238320 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 7139 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIWI MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 238321 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6028 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

KIWI MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 238324 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 6030 - 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
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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

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-
04	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	375	1	3959	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

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
04	3780	X	3367	-0-	-413	-0-	3365	2	2	9	Y	2					137

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

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
04	8100	X	7167	-0-	-933	-0-	7166	2	1	9	Y	1					141

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

KILLER BEE WELL #: 1H RRCID -> 240140 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6470 - 9315

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 240333 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6650 - 9557

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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-
04	4620 X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

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-
04	6810 X	6558	-0-	-252	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 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
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-
04	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			N	-0-			-0-

KATE WELL #: 1H RRCID -> 246716 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6935 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7320	X	6266	-0-	-1054	-0-	6266	2			Y	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

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
04	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					84

MIRACLE HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 248986 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5959 - 9061

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRACLE HOPPER WELL #: 3H RRCID -> 248996 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 6009 - 8359

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRACLE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 249012 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6975 - 8335

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

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-
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 2H RRCID -> 259036 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 259039 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3				N	-0-					-0-
04	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

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3				N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					15
04	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
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
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	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
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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					18
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					18

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
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	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					70
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
04	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	5623	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
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
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3278	3	8	9	N	7					50

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
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
04	4140	X	3587	-0-	-553	-0-	3587	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
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
04	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
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
04	5280	X	4800	-0-	-480	-0-	4776	3	24	9	N	22					62

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
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
*04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3629	3	20	9	N	18					58

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
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
*04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	N	10					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	6570	X	5608	-0-	-962	-0-	5580	3	28	9	N	25					105

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

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
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2836	3	11	9	N	10					98

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

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
*04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4807	3	57	9	N	52					104

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

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
04	7530	X	7318	-0-	-212	-0-	7237	3	81	9	N	74					119

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

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
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					154

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

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
*04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4722	3	41	9	N	37	141	1			28

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

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
04	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

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
04	3450	X	2920	-0-	-530	-0-	2886	3	34	9	N	31	69	1			30

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

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
04	4560	X	4115	-0-	-445	-0-	4102	3	13	9	N	12	37	1			33

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

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
04	7080	X	6725	-0-	-355	-0-	6677	3	48	9	N	44	136	1			8

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

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
04	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	2425	3	25	9	N	23					56

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	67	3			N	-0-					96

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	7020	X	6236	-0-	-784	-0-	6191	3	45	9	N	41					94

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8670	X	7898	-0-	-772	-0-	7890	3	8	9	N	7					38

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
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
04	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1744	3	11	9	N	10					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
*04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8272	3	81	9	N	74	102	1			72

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
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
*04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9573	3	28	9	N	25					100

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
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
*04	3000	N	3300	-0-	300	300	3256	3	44	9	N	40					72

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
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
04	3990	X	2906	-0-	-1084	-0-	2897	3	9	9	N	8					92

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
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
04	2460	X	1088	-0-	-1372	-0-	1077	3	11	9	N	10					27

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
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
*04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6655	3	31	9	N	28					125

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
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
04	6180	X	4093	-0-	-2087	-0-	4093	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1750	3	73	9	N	66					170

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
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
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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
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
*04	1269	N	1018	-0-	-251	-0-	1018	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
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
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6778	3	156	9	N	142	162	1			55

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
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
04	14B2 EXT		-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
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
04	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
*04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6744	3	31	9	N	28					72

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
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
04	3060	X	2392	-0-	-668	-0-	2392	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
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
04	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
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
04	3690	X	1682	-0-	-2008	-0-	1682	3			Y	-0-					126

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
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
04	12810	X	12264	-0-	-546	-0-	12247	3	17	9	N	15					172

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
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
04	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	4428	3	3	9	Y	3					66

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
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
04	14280	X	13536	-0-	-744	-0-	13536	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
04	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
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
04	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
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
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5984	3	80	9	N	73	90	1			63

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
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
*04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7296	3	125	9	N	114	95	1			105

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
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
04	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	3			Y	-0-					100

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11970	X	11109	-0-	-861	-0-	10984	3	125	9	N	114	125	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6540	X	6320	-0-	-220	-0-	6258	3	62	9	N	56	89	1			36

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9060	X	7258	-0-	-1802	-0-	7106	3	152	9	N	138	174	1			61

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5323	3	109	9	N	99	151	1			75

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5910	X	5032	-0-	-878	-0-	5029	3	3	9	N	3					69

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
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
04	5820	X	5387	-0-	-433	-0-	5330	3	57	9	N	52	115	1			50

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	5680	3	68	9	N	62	112	1			55

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
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
04	6330	X	5706	-0-	-624	-0-	5626	3	80	9	N	73	89	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
04	1740	X	597	-0-	-1143	-0-	597	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
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
04	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7590	3	33	9	N	30					87

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
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
04	9030	X	8529	-0-	-501	-0-	8517	3	12	9	N	11					99

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
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
04	7380	X	6621	-0-	-759	-0-	6566	3	55	9	N	50	103	1			30

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
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
04	8340	X	7747	-0-	-593	-0-	7658	3	89	9	N	81	81	1			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
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
*04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6662	3	81	9	N	74	77	1			124

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
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
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4868	3	43	9	N	39					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
04	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
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
04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3437	3	55	9	Y	50					141

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
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
04	5670	X	4453	-0-	-1217	-0-	4380	3	73	9	Y	66					138

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
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
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2958	3	6	9	Y	5					63

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
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
04	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	2773	3	58	9	Y	53	42	1			30

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
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
04	8730	X	8048	-0-	-682	-0-	8030	3	18	9	N	16					74

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
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
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
04	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	9476	3	21	9	N	19					88

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

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
04	4650	X	3370	-0-	-1280	-0-	3363	3	7	9	N	6	97	1			36

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

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
04	16560	X	14974	-0-	-1586	-0-	14956	3	18	9	N	16					88

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

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
04	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3642	3	3	9	N	3					83

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

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
*04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7954	3	10	9	N	9					86

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

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
04	9000	X	8732	-0-	-268	-0-	8732	3			N	-0-					69

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

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
04	5580	X	4129	-0-	-1451	-0-	4108	3	21	9	N	19					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13356	3	197	9	N	179	135	1			130

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9480	X	9195	-0-	-285	-0-	9178	3	17	9	N	15	153	1			44

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9873	3	59	9	N	54	43	1			47

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6450	X	6172	-0-	-278	-0-	6099	3	73	9	N	66					102

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
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
04	13380	X	12534	-0-	-846	-0-	12158	3	376	9	N	342	325	1			83

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
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
04	13260	X	11326	-0-	-1934	-0-	11227	3	99	9	N	90	45	1			102

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
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
04	8610	X	7059	-0-	-1551	-0-	7047	3	12	9	N	11					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
04	6900	X	4547	-0-	-2353	-0-	4499	3	48	9	N	44					91

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
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
04	7110	X	5650	-0-	-1460	-0-	5629	3	21	9	N	19					102

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
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
04	15270	X	14076	-0-	-1194	-0-	14066	3	10	9	N	9					50

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
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
04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	6811	3	19	9	N	17					72

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4710	X	3385	-0-	-1325	-0-	3375	3	10	9	N	9					39

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
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
04	15330	X	10126	-0-	-5204	-0-	10096	3	30	9	N	27					113

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
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
04	15210	X	2454	-0-	-12756	-0-	2448	3	6	9	N	5					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
04	12600	X	2365	-0-	-10235	-0-	2290	3	75	9	N	68	145	1			36

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

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
04	24210	X	6657	-0-	-17553	-0-	6394	3	263	9	N	239	239	1			113

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

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
04	29190	X	6425	-0-	-22765	-0-	6394	3	31	9	N	28	119	1			41

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

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
04	29550	X	1877	-0-	-27673	-0-	1853	3	24	9	N	22					77

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

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
04	21270	X	2068	-0-	-19202	-0-	2068	3			N	-0-					75

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

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	6546	-0-	-584	-0-	6533	3	13	9	N	12	40	1			27
04	6900	X	6147	-0-	-753	-0-	6136	3	11	9	N	10					37

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	3	11	9	N	10					100
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3227	3	17	9	N	15					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
04	45390	X	9664	-0-	-35726	-0-	9631	3	33	9	N	30	80	1			36

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

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
04	42600	X	1396	-0-	-41204	-0-	1389	3	7	9	N	6					69

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

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
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4280	3	24	9	N	22					99

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

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
*04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	3	15	9	N	14	53	1			30

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

*10	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18124	3	316	9	N	287	168	1			119
11	28290	X	13944	-0-	-14346	-0-	13753	3	191	9	N	174	177	1			116
12	29233	X	9643	-0-	-19590	-0-	9552	3	91	9	N	83	100	1			99
01	29233	X	8052	-0-	-21181	-0-	7955	3	97	9	N	88	118	1			69
02	26404	X	7647	-0-	-18757	-0-	7583	3	64	9	N	58	69	1			58
03	29233	X	8218	-0-	-21015	-0-	8144	3	74	9	N	67	78	1			47
04	28290	X	6184	-0-	-22106	-0-	6139	3	45	9	N	41					88

ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	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
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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					213

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					30

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

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

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	48					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					36

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
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
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					65

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
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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	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
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
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					28

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

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
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					154

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

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
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					52

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

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
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					49

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					56

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

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

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					147

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

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

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					62

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
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	9570	X	191	-0-	-9379	-0-	191	3			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
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-
*04	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	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
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-
*04	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	3			N	-0-					-0-

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
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
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					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
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
04	14790	X	12756	-0-	-2034	-0-	12756	3			N	-0-					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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-
*04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	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
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
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					128

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
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
04	17580	X	7859	-0-	-9721	-0-	7859	3			N	-0-					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
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
*04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			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
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-
04	25980	X	22102	-0-	-3878	-0-	22102	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9120	X	7802	-0-	-1318	-0-	7802	3			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

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-
04	26280	X	22655	-0-	-3625	-0-	22655	3			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

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-
04	34680	X	29871	-0-	-4809	-0-	29871	3			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

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
04	16710	X	16705	-0-	-5	-0-	16705	3			N	-0-					56

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6500 - 10602

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

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
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					105

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

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-
04	22470	X	22138	-0-	-332	-0-	22138	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 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
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
04	16680	X	13081	-0-	-3599	-0-	13081	3			N	-0-					72

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12480	X	12010	-0-	-470	-0-	12010	3			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12810	X	10012	-0-	-2798	-0-	10012	3			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10320	X	6916	-0-	-3404	-0-	6916	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	91447	X	38150	-0-	-53297	-0-	38150	3			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	3			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6528	X	-0-	-0-	-6528	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	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
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
*04	49298	X	14799	-0-	-34499	-0-	328	1	14471	3	N	-0-					82

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
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-
*04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	20462	3			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-
*04	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

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-
*04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	616	1	12425	3	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

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-
04	14820	X	11631	-0-	-3189	-0-	550	1	11081	3	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	17910	X	12976	-0-	-4934	-0-	2279	1	10697	3	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

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-
04	20790	X	17734	-0-	-3056	-0-	17734	3			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

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-
04	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

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-
04	18630	X	15671	-0-	-2959	-0-	15671	3			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

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-
04	19350	X	4155	-0-	-15195	-0-	730	1	3425	3	N	-0-					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

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-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

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-
04	24480	X	2444	-0-	-22036	-0-	384	1	2060	3	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

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-
*04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

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-
04	25590	X	11646	-0-	-13944	-0-	92	1	11554	3	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

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
04	119700	X	52649	-0-	-67051	-0-	52618	3	31	9	N	28					239

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

05	0		33972	-0-	33972	86851	33972	3			N	-0-					-0-
06	0		31600	-0-	31600	118451	31600	3			N	-0-					-0-
07	0		34447	-0-	34447	152898	885	1	33562	3	N	-0-					-0-
08	0		33794	-0-	33794	186692	998	1	32796	3	N	-0-					-0-
*09	214875	X	28183	-0-	-186692	-0-	1041	1	27142	3	N	-0-					-0-
10	62806	X	27156	-0-	-35650	-0-	1122	1	26034	3	N	-0-					-0-
11	60780	X	24159	-0-	-36621	-0-	1095	1	23064	3	N	-0-					-0-
12	62806	X	22865	-0-	-39941	-0-	1155	1	21710	3	N	-0-					-0-
01	62806	X	21002	-0-	-41804	-0-	1155	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	56728	X	18782	-0-	-37946	-0-	1013	1	17769	3	N	-0-					-0-
03	62806	X	20287	-0-	-42519	-0-	1262	1	19025	3	N	-0-					-0-
04	60780	X	18807	-0-	-41973	-0-	1174	1	17633	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		57974	-0-	57974	57974	57974	3			N	-0-					-0-
*10	143032	X	85058	-0-	-57974	-0-	84816	3	242	9	N	220					220
11	113130	X	71109	-0-	-42021	-0-	71009	3	100	9	N	91	189	1			122
12	116901	X	66549	-0-	-50352	-0-	66451	3	98	9	N	89					211
01	116901	X	61528	-0-	-55373	-0-	61443	3	85	9	N	77	189	1			99
02	105588	X	51509	-0-	-54079	-0-	51464	3	45	9	N	41					140
03	116901	X	53947	-0-	-62954	-0-	53910	3	37	9	N	34					174
04	113130	X	49871	-0-	-63259	-0-	49871	3			N	-0-					174

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

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-
04	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

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
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

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-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	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

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-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

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
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

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
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					116

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

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-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
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-
04	4470	X	1484	-0-	-2986	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

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-
*04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	643	1	3009	2	N	-0-					53

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

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
*04	3000	N	3247	-0-	247	247	571	1	2676	2	N	-0-					11

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

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-
04	1560	N	186	-0-	-1374	-0-	186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	830	1	2092	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

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
*04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	281	1	1971	2	N	-0-					48

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

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-
04	3180	X	2533	-0-	-647	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

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									
*04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	573	1	4014	2	N	1					33
							1	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

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-
04	4080	X	3283	-0-	-797	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	1314	1	5940	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
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-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	118	1	366	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
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-
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1405	1	4368	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	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
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-
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	870	1	6637	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
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-
04	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

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
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									
04	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	484	1	4264	2	N	8					147
							9	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
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-
04	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	916	1	4914	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
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-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	369	1	1090	2	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	722	1	5444	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
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-
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	880	1	2598	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
04	9090	X	8425	-0-	-665	-0-	841	1	7584	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
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-
04	10170	X	8306	-0-	-1864	-0-	892	1	7414	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
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-
04	4440	X	1	-0-	-4439	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8610	X	5996	-0-	-2614	-0-	733	1	5263	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	821	1	2144	2	N	4					30
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
04	4170	X	1801	-0-	-2369	-0-	182	1	1607	2	N	11					66
							12	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
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
*04	960	N	437	-0-	-523	-0-	44	1	393	2	N	-0-	45	1			33

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
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									
04	5160	X	4263	-0-	-897	-0-	507	1	3746	2	N	9					28
							10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	338	1	2498	2	N	9					42
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	643	1	5775	2	N	26	134	1			25
							29	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	864	1	4013	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-	695	1	3228	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3310	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980	X	122	-0-	-1858	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	803	1	1799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8610	X	6409	-0-	-2201	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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-
04	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
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-
*04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	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
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-
*04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	722	1	2130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7200	X	5387	-0-	-1813	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

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-
04	2850	X	1434	-0-	-1416	-0-	363	1	1071	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

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-
04	3600	X	2255	-0-	-1345	-0-	571	1	1684	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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-
04	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

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
04	4680	X	4014	-0-	-666	-0-	662	1	3352	2	N	-0-					6

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

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
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	385	1	1951	2	N	24					39
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	887	1	6224	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
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-
04	5550	X	4564	-0-	-986	-0-	4564	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
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-
04	11400	X	10547	-0-	-853	-0-	983	1	9564	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
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-
*04	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	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
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-
*04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	542	1	2451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	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

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	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					15
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					30
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1610						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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
04	5880	X	733	-0-	-5147	-0-	678	3	55	9	N	50					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
04		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

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-
04	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

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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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-
04		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

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-
04		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

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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
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
04	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					251

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					62

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4102	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

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-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

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
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

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
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	887	2	2	9	N	2					99

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

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
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	N	12					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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-
04	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

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
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					34

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

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
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					101

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

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
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	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
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-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
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
04	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
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
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1763	2	4	9	N	4					106

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
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-
04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	1258	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
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
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1192	2	43	9	N	39					81

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	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

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
04	840	N	9	-0-	-831	-0-	9	2			N	-0-					91

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

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
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

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
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					55

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

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
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					39

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

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
*04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1993	2	10	9	N	9					111

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

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
04	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

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
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
04	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
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
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	277	2	2	9	N	2					60

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
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
04	1410	N	21	-0-	-1389	-0-	21	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
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
04	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					117

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					75

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	693	2	138	9	N	125	109	1			107

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

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
04	2250	X	869	-0-	-1381	-0-	741	2	128	9	N	116	116	1			137

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

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
04	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

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
04	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

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
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2596	2	47	9	N	43	66	1			25

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

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
04	5490	X	2048	-0-	-3442	-0-	2048	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	25	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					69
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					69
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					69
*08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					69
*09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					69
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					69
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					69
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					69
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					69
*02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					69
*03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					69
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	50	1			25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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
04	780	N	322	-0-	-458	-0-	322	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
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
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					143

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 #: 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
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
04	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	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
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
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					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
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
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					91

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
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
04	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	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
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
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1180	2	1	9	N	1					122

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
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
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					94

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
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
04	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1308	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	2045	2			N	-0-					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
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
04	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
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
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
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
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	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
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
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1788	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
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
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	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
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
04	780	N	52	-0-	-728	-0-	52	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
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
04	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
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
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					62

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
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
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			N	-0-					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
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
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	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
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
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	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
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
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13					52

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
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
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	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
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
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	2			N	-0-					122

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
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
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					33

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					140

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	2			N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	3	1	877	2	N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	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
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
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
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-
04	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
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
04	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	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
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
04	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	2			N	-0-					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
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
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					54

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
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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

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
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

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
04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					109

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

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
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

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
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1476	2			N	-0-					130

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

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
04	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2003	2	4	9	N	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					28

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
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
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	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
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
04	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	1298	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 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
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
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

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
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			N	-0-					79

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

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
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	2			N	-0-					124

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

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
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

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
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	770	2	2	9	N	2					99

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

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
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	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 #: 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
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
04	1140	N	1003	-0-	-137	-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
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
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
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
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
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
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	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
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
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					44

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
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
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1004	2	45	9	N	41	135	1			27

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
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
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4950	X	3298	-0-	-1652	-0-	3276	2	22	9	N	20					114

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

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
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	N	30	65	1			22

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

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
04	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

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
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1242	2	11	9	N	10					110

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

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
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	107	1			34

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

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
04	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					79

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

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
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	992	2	40	9	N	36	113	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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
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
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
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
04	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
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
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1290	N	81	-0-	-1209	-0-	18	2	63	9	N	57	114	1			27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	807	2	54	9	N	49	76	1			65

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
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
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
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
04	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-					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
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
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1690	2	8	9	N	7					42

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
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
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	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
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
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					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
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
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	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
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
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					171

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
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
04	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
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
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					226

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

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
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

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
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					17

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

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
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

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
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1583	2	22	9	N	20					82

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

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
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	2	30	9	N	27					67

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

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
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18	9	N	16					70

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
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
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
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
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	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
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
04	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	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
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
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					70

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
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
04	2730	N	2628	-0-	-102	-0-	2628	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
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
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2016	2	65	9	N	59	186	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
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
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	811	2	26	9	N	24	98	1			23

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
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
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1241	2	6	9	N	5					55

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
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
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					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
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
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	1050	N	630	-0-	-420	-0-	630	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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
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
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					87

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
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
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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
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
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					76

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
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
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	501	2	8	9	N	7					97

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
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
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
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
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	X	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

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
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					139

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

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
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1145	2	43	9	N	39	82	1			27

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

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
04	1290	N	487	-0-	-803	-0-	487	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

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
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					26

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

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
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 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
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
*04	3000	N	3434	-0-	434	434	3402	2	32	9	N	29					64

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
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
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1629	2	20	9	N	18					52

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
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
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					85

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
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
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					84

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
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
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	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
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
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
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
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	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
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
04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1103	2	18	9	N	16					70

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
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
04	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	2380	2			N	-0-					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
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
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	2			N	-0-					57

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
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
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3505	2	281	9	N	255	175	1			134

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
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
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	1800	N	1535	-0-	-265	-0-	1526	2	9	9	N	8					109

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
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
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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
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
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1015	2	11	9	N	10					60

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
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
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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
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
04	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1487	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
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
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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
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
*04	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
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
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	609	2	13	9	N	12					81

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	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
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
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	1194	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
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
04	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

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
04	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

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
04	2130	N	871	-0-	-1259	-0-	864	2	7	9	N	6					100

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

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
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					26

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

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
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1176	2	7	9	N	6					77

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

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
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					72

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

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
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	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
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
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
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
*04	3000	N	3013	-0-	13	13	2925	2	88	9	N	80	73	1			27

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
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
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					85

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
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
04	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	1733	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
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
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	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
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
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1422	2	17	9	N	15					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	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
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
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	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
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
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1484	2	9	9	N	8					47

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
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
04	1260	N	841	-0-	-419	-0-	824	2	17	9	N	15					60

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
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-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-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
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
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	987	2	13	9	N	12					121

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
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
04	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1638	2	15	9	N	14					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1973	2	4	9	N	4					81

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

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
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

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
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

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
04	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					27

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

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
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1345	2	89	9	N	81	86	1			81

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

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
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1030	2	1	9	N	1					29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

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
04	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	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
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
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	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
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
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	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
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
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27

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
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
04	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					25

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	991	2	6	9	N	5					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					146

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1241	2	22	9	N	20					70

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1913	2			N	-0-					27

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
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
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1061	2	32	9	N	29					151

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
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
04	2400	N	1766	-0-	-634	-0-	1687	2	79	9	N	72	144	1			28

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
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
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					81

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
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
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					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
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
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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
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
04	420	N	151	-0-	-269	-0-	138	2	13	9	N	12	99	1			-0-

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
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
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	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
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
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	58	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 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
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
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					40

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

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
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					29

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

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	6578	-0-	-1482	-0-	6578	2			N	-0-					172
*02	7280	X	5630	-0-	-1650	-0-	5630	2			N	-0-					172
*03	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2			N	-0-					172
04	7800	X	7667	-0-	-133	-0-	7667	2			N	-0-					172

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

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
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					101

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

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
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			N	-0-					80

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

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
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					137

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

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
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2939	2	47	9	N	43					107

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
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
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	467	2	11	9	N	10					75

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
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
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	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
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
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					54

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
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
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	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
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
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	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
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
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1082	2	50	9	N	45	84	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

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
04	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

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
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 9552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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-
04	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

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
04	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1293	2	54	9	N	49	111	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	7	65	1			53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					54

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1262	2	8	9	N	7					42

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
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
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			N	-0-					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 #: 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

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
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					40

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

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
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	N	2					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

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
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	2			N	-0-					79

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

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
04	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1896	2			N	-0-					27

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

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
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1454	2	131	9	N	119	187	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	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
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
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*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	2	17	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1173	2	9	9	N	8					68

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
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
04	660	N	235	-0-	-425	-0-	235	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
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
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	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
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
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
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
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					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
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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1282	2	50	9	N	45					129
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	43	1			89

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
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
04	2490	X	1768	-0-	-722	-0-	1704	2	64	9	N	58	30	1			124

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
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
04	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
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
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					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
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
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	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
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
04	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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

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
04	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

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
*04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2366	2	75	9	N	68					110

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

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
04	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					27

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

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
04	3570	X	3052	-0-	-518	-0-	3052	2			N	-0-					36

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

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
04	5100	X	2746	-0-	-2354	-0-	2731	2	15	9	N	14					76

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
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
04	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

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
04	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

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
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

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
04	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2262	2	92	9	N	84	77	1			30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

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
04	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

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
04	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	5575	2			N	-0-					26

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

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
*04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	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
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
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1817	2	106	9	N	96	144	1			121

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
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
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109	84	1			95

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
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
04	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	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
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
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	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
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
04	2880	X	1405	-0-	-1475	-0-	1405	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
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
04	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
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
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					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
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
*04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	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
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
04	630	N	241	-0-	-389	-0-	241	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
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
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	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
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
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	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
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
04	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
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
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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
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
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	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
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
04	5460	X	4680	-0-	-780	-0-	4659	2	21	9	N	19					42

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
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
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
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
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	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
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
04	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	1789	2	4	9	N	4					91

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
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
04	2700	N	2667	-0-	-33	-0-	2667	2			N	-0-					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
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
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	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
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
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	2	22	9	N	20					129

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					50

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2396	2	33	9	N	30					89

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	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
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
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

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
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

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
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					132

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

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
04	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2			N	-0-					141

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

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
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1572	2	17	9	N	15					59

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

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
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					69

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

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
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
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
04	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2241	2	11	9	N	10					144

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
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
*04	3000	N	9158	-0-	6158	11921	9057	2	101	9	N	92	120	1			61

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
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
04	6240	X	2332	-0-	-3908	-0-	2332	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
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
04	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1832	2	55	9	N	50	52	1			25

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
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
*04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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
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
04	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	2018	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
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
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2471	2	75	9	N	68	100	1			23

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
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
04	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
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
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
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
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	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
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
*04	5909	X	1102	-0-	-4807	-0-	1102	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
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-
*04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	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
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
04	5010	X	4992	-0-	-18	-0-	4853	2	139	9	N	126					213

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			N	-0-					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
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
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					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
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
04	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
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
04	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	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
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
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	3214	2			N	-0-					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
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
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					81

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
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
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	2241	2	42	9	N	38					64

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
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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
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
04	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	3381	2			N	-0-					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
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
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2325	2	3	9	N	3					124

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
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
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	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
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
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					27

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
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
04	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	1975	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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
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
*04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					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
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
04	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	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
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
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	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
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
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	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
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
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					69

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
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
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2598	2	61	9	N	55					109

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
*05	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	24	-0-	-336	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2052	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
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-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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
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
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	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
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
04	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3558	2	134	9	N	122	117	1			75

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2820	X	2167	-0-	-653	-0-	2161	2	6	9	N	5					85

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	2169	2	15	9	N	14					111

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					92

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1715	2	13	9	N	12					101

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	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
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
04	5040	X	4861	-0-	-179	-0-	4740	2	121	9	N	110	161	1			43

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
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
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	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
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
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3805	2	9	9	N	8					47

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
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
*04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	N	17	158	1			27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	344	2	94	9	N	85	36	1			109
*12	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					109
*01	T. A.		175	-0-	175	391	175	2			N	-0-					109
*02	523	X	132	-0-	-391	-0-	132	2			N	-0-					109
*03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					109
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4	64	1			49

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
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
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1086	2	6	9	N	5					45

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

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
04	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					26

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

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
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

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
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	3	1	126	2	N	-0-					64

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

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									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	714	1	2291	2	N	111	175	1			57
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2760	N	2547	-0-	-213	-0-	2547	2			N	-0-					60

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
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
04	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	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
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
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
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
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	10					37

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
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
04	3000	X	1319	-0-	-1681	-0-	1319	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
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
04	2880	N	2870	-0-	-10	-0-	2870	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
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
04	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4414	2	19	9	N	17					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

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
04	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2			N	-0-					24

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

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
04	24000	X	21950	-0-	-2050	-0-	21899	2	51	9	N	46	148	1			27

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

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
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					60

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

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
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1394	2	91	9	N	83	125	1			22

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

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
*04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	2850	X	1149	-0-	-1701	-0-	1148	2	1	9	N	1					84

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	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
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
*04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	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
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-
04	7290	X	5591	-0-	-1699	-0-	5591	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
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
04	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2888	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
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
04	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4521	2	3	9	N	3					94

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1399	2	11	9	N	10					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					35

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1900	2	21	9	N	19					59

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
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									
*04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	597	1	1967	2	N	20					60
							22	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
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
*04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10842	2	22	9	N	20					94

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
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
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5173	2	30	9	N	27					101

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
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
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 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
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
04	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	2484	2	12	9	N	11					91

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

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
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

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
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-					91

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

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
04	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	3129	2	17	9	N	15					74

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

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
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

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
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2861	2	23	9	N	21					60

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

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
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					201

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
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
*04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7911	2	65	9	N	59					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	195	2	4	9	N	4					54

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2340	X	377	-0-	-1963	-0-	374	2	3	9	N	3					89

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	X	2117	-0-	-283	-0-	2117	2			N	-0-					139

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4470	X	2287	-0-	-2183	-0-	2287	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2			N	-0-					102

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

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
04	2250	N	1429	-0-	-821	-0-	1397	2	32	9	N	29	116	1			27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

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
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					102

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

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
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					129

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

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
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					34

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

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
04	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1383	2			N	-0-					74

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

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
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1981	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					117

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
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
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	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
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									
04	7170	X	4895	-0-	-2275	-0-	98	1	4784	2	N	12					81
							13	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
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
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1899	2	25	9	N	23	46	1			97

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
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
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	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
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
04	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					28

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
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
04	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	4993	2	211	9	N	192	190	1			29

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
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
04	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1988	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
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
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2543	2	57	9	N	52					80

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
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
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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
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
04	2730	N	2324	-0-	-406	-0-	2324	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
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
04	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	2880	N	2711	-0-	-169	-0-	2698	2	13	9	N	12					40

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
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
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2229	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
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
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	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
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
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	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
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
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6526	2	37	9	Y	34					49

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
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
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	4026	2	37	9	Y	34					49

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
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
04	5550	X	4979	-0-	-571	-0-	4905	2	74	9	N	67					94

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
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
04	1500	N	898	-0-	-602	-0-	898	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
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
*04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8356	2	69	9	N	63					180

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
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
*04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11222	2	193	9	N	175	184	1			45

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
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
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21	175	1			27

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 #: 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
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
*04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17760	2	201	9	N	183	186	1	1	8	23

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

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
04	7500	X	6977	-0-	-523	-0-	6944	2	33	9	N	30					57

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

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
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					146

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

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
*04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	9906	2	338	9	N	307	361	1			27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

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
04	8850	X	7597	-0-	-1253	-0-	7556	2	41	9	N	37					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2576	2	118	9	N	107	52	1			135

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
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
04	12900	X	9021	-0-	-3879	-0-	8989	2	32	9	N	29					80

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
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
04	6390	X	5551	-0-	-839	-0-	5490	2	61	9	N	55					82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8940	X	7622	-0-	-1318	-0-	11	1	7564	2	N	43	188	1			39
							47	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	11	1	8393	2	N	146	172	1	1	8	82
							161	9									

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 #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2826	2	22	9	N	20					110

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	N	26					167

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10435	2	112	9	N	102					134

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
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									
04	7800	X	5874	-0-	-1926	-0-	115	1	5569	2	N	173	173	1			201
							190	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
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									
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	648	1	3842	2	N	159	178	1			194
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
*04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16509	2	81	9	N	74					120

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
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
04	15510	X	14094	-0-	-1416	-0-	14057	2	37	9	Y	34					49

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
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									
*04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	3	1	7280	2	N	-0-					94

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
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
*04	3000	N	3100	-0-	100	100	3	1	3097	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
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
04	15240	X	14867	-0-	-373	-0-	14760	2	107	9	N	97	97	1			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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
04	13860	X	11987	-0-	-1873	-0-	11962	2	25	9	N	23					50

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	701	1	5337	2	N	250	350	1			127
							275	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8612	2	223	9	N	203	204	1			146

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
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
04	15000	X	14785	-0-	-215	-0-	14660	2	125	9	N	114	185	1			26

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
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
04	13200	X	12099	-0-	-1101	-0-	12018	2	81	9	N	74	76	1			25

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
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
04	5400	X	3071	-0-	-2329	-0-	3049	2	22	9	N	20					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	795	1	5083	2	N	-0-					38

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

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
04	9360	X	8005	-0-	-1355	-0-	7811	2	194	9	N	176	178	1			52

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

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
04	12600	X	11736	-0-	-864	-0-	11594	2	142	9	N	129	130	1			25

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

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									
04	13440	X	10348	-0-	-3092	-0-	207	1	9893	2	N	225	181	1	1	8	100
							248	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

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
*04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	620	1	4913	2	N	-0-					23

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

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
04	13320	X	11341	-0-	-1979	-0-	11327	2	14	9	N	13					40

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

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									
*04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	165	1	8585	2	N	139	181	1	1	8	63
							153	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

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									
*04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	533	1	11099	2	N	203	187	1			129
							223	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 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
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
04	8430	X	3079	-0-	-5351	-0-	3	1	3042	2	N	31	1	8			83
							34	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13140	X	13071	-0-	-69	-0-	690	1	12364	2	N	15	2	8			40
							17	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6	1	6437	2	N	62					88
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9780	X	9399	-0-	-381	-0-	6	1	8797	2	N	542	360	1			208
							596	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	6	1	28120	2	N	170	170	1			152
							187	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12780	X	11852	-0-	-928	-0-	11713	2	139	9	N	126	176	1			56

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
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
04	T. A.		11	-0-	11	11	11	1			N	-0-					27

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11220	X	10376	-0-	-844	-0-	10103	2	273	9	N	248	341	1			53

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7860	X	5231	-0-	-2629	-0-	6	1	5031	2	N	176	182	1			157
							194	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	661	1	6867	2	N	124	160	1			78
							136	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	N	-0-					52

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
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									
04	16200	X	7390	-0-	-8810	-0-	6	1	7076	2	N	280	193	1			214
							308	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5250	X	4470	-0-	-780	-0-	690	1	3211	2	N	517	366	1			262
							569	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	6332	2	N	77	184	1			65
							85	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10200	X	6986	-0-	-3214	-0-	267	1	6546	2	N	157	177	1			81
							173	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7050	X	6823	-0-	-227	-0-	701	1	6122	2	N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	6	1	25338	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
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									
*04	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	696	1	23281	2	N	133	173	1			120
							146	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
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
04	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
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
*04	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11838	2	1	9	N	1	1	8			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
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
04	13950	X	12523	-0-	-1427	-0-	12500	2	23	9	N	21					193

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
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
04	14400	X	12624	-0-	-1776	-0-	12617	2	7	9	N	6					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	6	1	19869	2	N	18	37	1			97
							20	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

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									
04	5580	X	2804	-0-	-2776	-0-	56	1	2726	2	N	20					81
							22	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

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									
*04	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	690	1	12635	2	N	131	154	1			94
							144	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

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									
*04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	7299	2	N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	8482	-0-	-10868	-0-	11 310	1 9	8161	2	N	282	351	1			64
12	15500	X	12679	-0-	-2821	-0-	12 199	1 9	12468	2	N	181	171	1			74
01	15500	X	14603	-0-	-897	-0-	12 563	1 9	14028	2	N	512	351	1			235
02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	11 142	1 9	12474	2	N	129	176	1			188
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	12 275	1 9	14236	2	N	250	350	1			88
*04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	11 183	1 9	13977	2	N	166	169	1			85

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
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-	219 177	1 9	3041	2	N	161	175	1			93
02	2800	N	17829	-0-	15029	15029	414 364	1 9	17051	2	N	331	339	1			85
03	3100	N	20132	-0-	17032	32061	690 277	1 9	19165	2	N	252	174	1			163
*04	49565	X	17504	-0-	-32061	-0-	690 298	1 9	16516	2	N	271	171	1			263

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
11	20370	X	18261	-0-	-2109	-0-	6 98	1 9	18157	2	N	89	172	1	1	8	53
12	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	6 116	1 9	18278	2	N	105	85	1			73
01	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	6 84	1 9	19084	2	N	76	96	1			53
02	16548	X	15939	-0-	-609	-0-	5	1	15934	2	N	-0-					53
03	18321	X	16830	-0-	-1491	-0-	6 89	1 9	16735	2	N	81	72	1			62
04	17730	X	14968	-0-	-2762	-0-	6 28	1 9	14934	2	N	25					87

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
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 59	1 9	14247	2	N	54	177	1			100
*04	3000	N	11773	-0-	8773	29514	386 336	1 9	11051	2	N	305	337	1	1	8	67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	21601	-0-	-179	-0-	6 50	1 9	21545	2	N	45	176	1	2	8	58
12	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	6	1	21701	2	N	-0-					58
01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	6 252	1 9	21610	2	N	229	117	1			170
02	18536	X	18431	-0-	-105	-0-	5	1	18426	2	N	-0-	69	1			101
03	20522	X	19771	-0-	-751	-0-	6 155	1 9	19610	2	N	141	183	1			59
04	19860	X	19112	-0-	-748	-0-	6 162	1 9	18944	2	N	147	62	1			144

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
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
04	12600	X	11342	-0-	-1258	-0-	11162	2	180	9	N	164	175	1			186

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
11	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	690 316	1 9	11806	2	N	287	358	1	1	8	137
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	656 112	1 9	12300	2	N	102					239
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	621 138	1 9	12217	2	N	125	176	1			188
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	414 149	1 9	10885	2	N	135	176	1			147
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10444	2	183	9	N	166	178	1			135
04	9750	X	9387	-0-	-363	-0-	9271	2	116	9	N	105					240

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
11	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	199 414	1 9	12767	2	N	376	354	1			94
12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	129 176	1 9	12702	2	N	160	180	1			74
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12 200	1 9	11915	2	N	182	172	1			84
02	10360	X	10276	-0-	-84	-0-	45 210	1 9	10021	2	N	191	177	1			98
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	17 316	1 9	11792	2	N	287					385
04	11100	X	10226	-0-	-874	-0-	30 45	1 9	10151	2	N	41	361	1			65

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
11	19980	X	19539	-0-	-441	-0-	25 565	1 9	18949	2	N	514	519	1			92
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-	8 174	1 9	17524	2	N	158	178	1			88
03	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	101 323	1 9	18831	2	N	294	176	1			206
*04	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	176 256	1 9	17849	2	N	233	356	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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									
*04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	701	1	14011	2	N	75	1	8			159
							83	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
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
*04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10421	2	87	9	N	79					186

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
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									
*04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	487	1	10026	2	N	265	345	1	1	8	98
							292	9									

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
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									
04	22830	X	16815	-0-	-6015	-0-	6	1	16664	2	N	132	347	1	1	8	114
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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. 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
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									
04	12960	X	9363	-0-	-3597		-0-	696	1	8582	2	N	77	171	1	1	8	26
								85	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. 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
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									
04	20310	X	20020	-0-	-290		-0-	144	1	19768	2	N	98					169
								108	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. 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
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									
*04	18679	X	18679	-0-	-0-		-0-	696	1	17900	2	N	75	176	1			72
								83	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
04	13500	X	12017	-0-	-1483		-0-	11	1	11778	2	N	207	160	1			99
								228	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 #: 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
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
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	1			N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

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									
04	6930	X	3987	-0-	-2943	-0-	788	1	3123	2	N	69	165	1			25
							76	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

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									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	40					121
							44	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

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
04	18000	X	16256	-0-	-1744	-0-	11	1	16133	2	N	102	190	1	1	8	52
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 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
*06	9180	X	7301	-0-	-1879	-0-	572	1	6676	2	N	48					139
							53	9									
*07	7843	X	516	-0-	-7327	-0-	281	1	217	2	N	16	96	1			59
							18	9									
*08	7843	X	622	-0-	-7221	-0-	284	1	338	2	N	-0-					59
*09	7380	X	338	-0-	-7042	-0-	210	1	128	2	N	-0-					59
*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									
*04	6300	X	5529	-0-	-771	-0-	1127	1	4402	2	N	-0-					141

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

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									
*04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	860	1	1188	2	N	30					101
							33	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8996 - 12500

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									
04	9000	X	8839	-0-	-161	-0-	523	1	8192	2	N	113	177	1	2	8	70
							124	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

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									
04	10710	X	9730	-0-	-980	-0-	6	1	9724	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12210	X	10491	-0-	-1719	-0-	696	1	9794	2	N	1	1	8			126
							1	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

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									
04	24480	X	22278	-0-	-2202	-0-	701	1	21403	2	N	158	178	1			80
							174	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

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
04	25230	X	22617	-0-	-2613	-0-	22446	2	171	9	N	155	177	1			73

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

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									
*04	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	376	1	18283	2	N	30					80
							33	9									

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

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									
04	9600	X	7277	-0-	-2323	-0-	701	1	6514	2	N	56	55	1	2	8	52
							62	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
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									
04	20100	X	17083	-0-	-3017	-0-	178	1	16585	2	N	291	174	1			268
							320	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
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									
04	9000	X	7145	-0-	-1855	-0-	701	1	6421	2	N	21	1	8			149
							23	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
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									
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	13					66

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
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
04	32220	X	391	-0-	-31829	-0-	391	1			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	21000	X	16783	-0-	-4217	-0-	678 161	1 9	15944	2	N	146	178	1			80

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	690 83	1 9	12148	2	N	75					141

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15000	X	14880	-0-	-120	-0-	701 268	1 9	13911	2	N	244	345	1	1	8	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42253	X	14195	-0-	-28058	-0-	489	1	13639	2	N	61	1	8			200
							67	9									
*08	42253	X	13908	-0-	-28345	-0-	638	1	13215	2	N	50	173	1			77
							55	9									
09	20460	X	12047	-0-	-8413	-0-	167	1	11796	2	N	76	1	8			152
							84	9									
10	18073	X	12270	-0-	-5803	-0-	627	1	11454	2	N	172	175	1	2	8	147
							189	9									
*11	15120	X	11928	-0-	-3192	-0-	282	1	11644	2	N	2	2	8			147
							2	9									
*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	1	28	2	N	39					159
							43	9									
*03	12338	X	626	-0-	-11712	-0-	255	1	371	2	N	-0-					159
*04	11940	X	869	-0-	-11071	-0-	290	1	578	2	N	1	1	8			159
							1	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

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									
04	19050	X	13834	-0-	-5216	-0-	701	1	12931	2	N	184	171	1	3	8	74
							202	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

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
04	7410	X	6209	-0-	-1201	-0-	701	1	5240	2	N	244	174	1	1	8	137
							268	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

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									
04	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	11	1	7375	2	N	118					188
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
04	7500	X	6	-0-	-7494	-0-	6	1			N	-0-					87

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
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
04	12360	X	3649	-0-	-8711	-0-	408	1	3239	2	N	2	2	8			184
							2	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11100	X	5036	-0-	-6064	-0-	696	1	4337	2	N	3	3	8			174
							3	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
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
04	6600	X	2336	-0-	-4264	-0-	384	1	1702	2	Y	227	188	1			146
							250	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20430	X	15380	-0-	-5050	-0-	701	1	14313	2	N	333	176	1			275
							366	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. 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
*07	35123	X	26330	-0-		-8793		-0-	725 562	1 9	25043	2	N	511	527	1	2	8	73
*08	35123	X	15090	-0-		-20033		-0-	725 226	1 9	14139	2	N	205	172	1			106
*09	33990	X	24974	-0-		-9016		-0-	586 739	1 9	23649	2	N	672	687	1	2	8	89
*10	35123	X	26224	-0-		-8899		-0-	242 364	1 9	25618	2	N	331	350	1	2	8	68
*11	33990	X	26816	-0-		-7174		-0-	586 530	1 9	25700	2	N	482	350	1	3	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
*04	26820	X	16487	-0-		-10333		-0-	678 222	1 9	15587	2	N	202	153	1	1	8	124

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

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
*07	32705	X	21098	-0-		-11607		-0-	586 876	1 9	19636	2	N	796	882	1	1	8	83
*08	32705	X	22208	-0-		-10497		-0-	725 965	1 9	20518	2	N	877	880	1			80
*09	31650	X	21212	-0-		-10438		-0-	701 781	1 9	19730	2	N	710	689	1	1	8	100
*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
*04	19260	X	16601	-0-		-2659		-0-	701 235	1 9	15665	2	N	214	314	1			131

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

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
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
04	20970	X	16134	-0-		-4836		-0-	701 178	1 9	15255	2	N	162	175	1	1	8	69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
11	29850	X	13116	-0-	-16734	-0-	351	1	12747	2	N	16	16	8			102
							18	9									
12	30845	X	16370	-0-	-14475	-0-	351	1	15817	2	N	184	181	1	3	8	102
							202	9									
01	30845	X	13812	-0-	-17033	-0-	362	1	13319	2	N	119					221
							131	9									
02	14000	X	11827	-0-	-2173	-0-	281	1	11400	2	N	133	174	1			180
							146	9									
03	16368	X	12503	-0-	-3865	-0-	351	1	12010	2	N	129	172	1			137
							142	9									
04	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	351	1	10790	2	N	149	176	1	4	8	106
							164	9									

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
*07	18755	X	14706	-0-	-4049	-0-	725	1	13123	2	N	780	705	1	1	8	245
							858	9									
*08	18755	X	14271	-0-	-4484	-0-	725	1	12976	2	N	518	694	1			69
							570	9									
*09	18150	X	14601	-0-	-3549	-0-	701	1	13000	2	N	818	689	1	1	8	197
							900	9									
*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									
*04	12300	X	9862	-0-	-2438	-0-	701	1	8789	2	N	338	176	1			276
							372	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
*07	T. A.		18241	-0-	18241	47271	362	1	17686	2	N	175	173	1	6	8	57
							193	9									
*08	68867	X	21596	-0-	-47271	-0-	362	1	20842	2	N	356	348	1			65
							392	9									
*09	21540	X	17066	-0-	-4474	-0-	351	1	16421	2	N	267	177	1	6	8	149
							294	9									
*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									
*04	21540	X	11069	-0-	-10471	-0-	351	1	10451	2	N	243	169	1	3	8	123
							267	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
11	30630	X	22612	-0-	-8018	-0-	11 405	1 9	22196	2	N	368	348	1	1	8	85
12	31651	X	19035	-0-	-12616	-0-	11 189	1 9	18835	2	N	172	174	1			83
01	27311	X	18368	-0-	-8943	-0-	12 72	1 9	18284	2	N	65					148
02	24668	X	17352	-0-	-7316	-0-	11 127	1 9	17214	2	N	115	183	1			80
03	25451	X	18423	-0-	-7028	-0-	12 237	1 9	18174	2	N	215	173	1			122
04	22620	X	16645	-0-	-5975	-0-	11 206	1 9	16428	2	N	187	174	1			135

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
*07	T. A.		35090	-0-	35090	44551	247 4217	1 9	30626	2	N	3834	3834	1	4	8	277
*08	T. A.		39024	-0-	39024	83575	259 2507	1 9	36258	2	N	2279	2467	1			89
*09	T. A.		30974	-0-	30974	114549	40 1536	1 9	29398	2	N	1396	1395	1	2	8	88
*10	T. A.		29232	-0-	29232	143781	500 1178	1 9	27554	2	N	1071	1032	1	2	8	125
*11	T. A.		26879	-0-	26879	170660	546 928	1 9	25405	2	N	844	875	1	2	8	92
*12	196898	X	26238	-0-	-170660	-0-	500 592	1 9	25146	2	N	538	530	1			100
*01	48174	X	27087	-0-	-21087	-0-	707 847	1 9	25533	2	N	770	696	1			174
*02	43512	X	22663	-0-	-20849	-0-	557	1	22106	2	N	-0-					174
*03	48174	X	24841	-0-	-23333	-0-	684 391	1 9	23766	2	N	355	355	1			174
*04	46620	X	23371	-0-	-23249	-0-	673 471	1 9	22227	2	N	428	525	1			77

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
*07	T. A.		36423	-0-	36423	70495	477 4057	1 9	31889	2	N	3688	3695	1	3	8	78
*08	T. A.		53883	-0-	53883	124378	305 2768	1 9	50810	2	N	2516	2467	1			127
*09	T. A.		35720	-0-	35720	160098	247 1305	1 9	34168	2	N	1186	1216	1	2	8	95
*10	191866	X	31768	-0-	-160098	-0-	132 965	1 9	30671	2	N	877	867	1	1	8	104
*11	46950	X	26735	-0-	-20215	-0-	155 749	1 9	25831	2	N	681	713	1	1	8	71
*12	48515	X	24139	-0-	-24376	-0-	201 429	1 9	23509	2	N	390	356	1			105
*01	48515	X	20926	-0-	-27589	-0-	17 510	1 9	20399	2	N	464	351	1			218
*02	43820	X	17819	-0-	-26001	-0-	5 480	1 9	17334	2	N	436	535	1			119
*03	48515	X	20055	-0-	-28460	-0-	17 424	1 9	19614	2	N	385	349	1			155
*04	46950	X	18472	-0-	-28478	-0-	29 515	1 9	17928	2	N	468	347	1			276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4710	X	1736	-0-	-2974	-0-	315 246	1 9	1175	2	Y	224	171	1			113

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
*07	38595	X	29702	-0-	-8893	-0-	173 2481	1 9	27048	2	N	2255	2103	1	2	8	275
*08	38595	X	27402	-0-	-11193	-0-	173 1516	1 9	25713	2	N	1378	1538	1			115
*09	37350	X	25854	-0-	-11496	-0-	126 1487	1 9	24241	2	N	1352	1209	1	1	8	257
*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
*04	24030	X	17451	-0-	-6579	-0-	701 373	1 9	16377	2	N	339	527	1			90

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
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
04	9690	X	7623	-0-	-2067	-0-	701 127	1 9	6795	2	N	115					217

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
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									
04	6960	X	5512	-0-	-1448	-0-	701	1	4811	2	N	-0-					95

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
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									
*04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	98	1	4738	2	N	125	169	1			37
							138	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
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									
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	701	1	5979	2	N	291	157	1	1	8	231
							320	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 #: 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
*07	113707	X	37378	-0-	-76329	-0-	6 2120	1 9	35252	2	N	1927	1904	1	2	8	91
*08	45446	X	40747	-0-	-4699	-0-	6 1724	1 9	39017	2	N	1567	1584	1			74
*09	43980	X	35298	-0-	-8682	-0-	6 1665	1 9	33627	2	N	1514	1392	1	1	8	195
*10	45446	X	34117	-0-	-11329	-0-	6 1007	1 9	33104	2	N	915	1039	1	1	8	70
*11	43980	X	36222	-0-	-7758	-0-	6 1155	1 9	35061	2	N	1050	1042	1	2	8	76
*12	45446	X	31377	-0-	-14069	-0-	6 901	1 9	30470	2	N	819	706	1			189
*01	45446	X	28892	-0-	-16554	-0-	6 506	1 9	28380	2	N	460	526	1			123
*02	41048	X	24485	-0-	-16563	-0-	5 756	1 9	23724	2	N	687	706	1			104
*03	45446	X	25145	-0-	-20301	-0-	6 734	1 9	24405	2	N	667	516	1			255
*04	43980	X	22058	-0-	-21922	-0-	6 373	1 9	21679	2	N	339	524	1	1	8	69

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
*07	118156	X	38994	-0-	-79162	-0-	75 2830	1 9	36089	2	N	2573	2623	1	2	8	98
*08	44485	X	40832	-0-	-3653	-0-	6 2336	1 9	38490	2	N	2124	2097	1			125
*09	43050	X	37306	-0-	-5744	-0-	6 1802	1 9	35498	2	N	1638	1564	1	1	8	198
*10	44485	X	35341	-0-	-9144	-0-	6 1228	1 9	34107	2	N	1116	1219	1	2	8	93
*11	43050	X	38309	-0-	-4741	-0-	6 1371	1 9	36932	2	N	1246	1039	1	1	8	299
*12	44485	X	32760	-0-	-11725	-0-	6 911	1 9	31843	2	N	828	1054	1			73
*01	44485	X	31717	-0-	-12768	-0-	6 988	1 9	30723	2	N	898	876	1			95
*02	40180	X	27010	-0-	-13170	-0-	5 779	1 9	26226	2	N	708	705	1			98
*03	44485	X	28637	-0-	-15848	-0-	6 705	1 9	27926	2	N	641	526	1			213
*04	43050	X	25394	-0-	-17656	-0-	6 576	1 9	24812	2	N	524	519	1			218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		16596	-0-	16596	17148	581	1	10231	2	N	5258	4923	1	12	8	323
							5784	9									
*08	T. A.		36722	-0-	36722	53870	466	1	30723	2	N	5030	5260	1			93
							5533	9									
*09	T. A.		46859	-0-	46859	100729	362	1	42222	2	N	3886	3669	1	6	8	304
							4275	9									
*10	T. A.		51794	-0-	51794	152523	293	1	48642	2	N	2599	2621	1	5	8	277
							2859	9									
*11	T. A.		49625	-0-	49625	202148	75	1	47275	2	N	2068	2272	1	5	8	68
							2275	9									
*12	250538	X	48390	-0-	-202148	-0-	75	1	46720	2	N	1450	1407	1	1	8	110
							1595	9									
*01	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	63	1	35088	2	N	1054	1055	1			109
							1159	9									
*02	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	28	1	28068	2	N	864	877	1			96
							950	9									
*03	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	6	1	29419	2	N	909	879	1			126
							1000	9									
*04	26490	X	25765	-0-	-725	-0-	6	1	25093	2	N	605	528	1	1	8	202
							666	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
*07	T. A.		50795	-0-	50795	62612	144	1	43741	2	N	6282	6293	1	7	8	295
							6910	9									
*08	T. A.		59736	-0-	59736	122348	144	1	56179	2	N	3103	3308	1			90
							3413	9									
*09	168959	X	46611	-0-	-122348	-0-	339	1	44556	2	N	1560	1390	1	3	8	257
							1716	9									
*10	47523	X	40152	-0-	-7371	-0-	316	1	38873	2	N	875	1034	1	3	8	95
							963	9									
*11	45990	X	33992	-0-	-11998	-0-	328	1	33058	2	N	551	537	1	2	8	107
							606	9									
*12	47523	X	26753	-0-	-20770	-0-	627	1	25748	2	N	344	356	1	1	8	94
							378	9									
*01	47523	X	30040	-0-	-17483	-0-	661	1	28772	2	N	552	525	1			121
							607	9									
*02	42924	X	25138	-0-	-17786	-0-	534	1	24262	2	N	311	352	1			80
							342	9									
*03	47523	X	26221	-0-	-21302	-0-	696	1	25039	2	N	442	349	1			173
							486	9									
*04	45990	X	25077	-0-	-20913	-0-	696	1	24149	2	N	211	173	1	1	8	210
							232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	T. A.		20321	-0-	20321	43353	449	1	19499	2	N	339	174	1	6	8	215
							373	9									
*08	T. A.		14833	-0-	14833	58186	725	1	14053	2	N	50	170	1			95
							55	9									
*09	75261	X	17075	-0-	-58186	-0-	701	1	16152	2	N	202	172	1	5	8	120
							222	9									
*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	2908	-0-	-22729	-0-	608	1	2216	2	N	76	175	1	1	8	103
							84	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									
*04	24810	X	14998	-0-	-9812	-0-	701	1	14188	2	N	99	3	8			183
							109	9									

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
*07	T. A.		29346	-0-	29346	59817	587	1	26710	2	N	1863	1924	1	5	8	93
							2049	9									
*08	T. A.		24556	-0-	24556	84373	357	1	23065	2	N	1031	1052	1			72
							1134	9									
*09	T. A.		19377	-0-	19377	103750	701	1	17899	2	N	706	531	1	3	8	244
							777	9									
*10	119168	X	15418	-0-	-103750	-0-	656	1	14246	2	N	469	529	1	3	8	181
							516	9									
*11	36390	X	12722	-0-	-23668	-0-	701	1	11732	2	N	263	354	1	1	8	89
							289	9									
*12	37603	X	12582	-0-	-25021	-0-	701	1	11474	2	N	370	178	1	1	8	280
							407	9									
*01	37603	X	11297	-0-	-26306	-0-	725	1	10558	2	N	13	180	1			113
							14	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									
*04	36390	X	8577	-0-	-27813	-0-	701	1	7576	2	N	273	350	1			117
							300	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
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									
04	67260	X	35831	-0-	-31429	-0-	6	1	35415	2	N	373	343	1			94
							410	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64680	X	43906	-0-	-20774	-0-	696 598	1 9	42612	2	N	544	747	1	1	8	74
12	66836	X	42840	-0-	-23996	-0-	661 1000	1 9	41179	2	N	909	902	1			81
01	66836	X	41008	-0-	-25828	-0-	661 574	1 9	39773	2	N	522	534	1			69
02	60368	X	35697	-0-	-24671	-0-	557 645	1 9	34495	2	N	586	549	1			106
03	66836	X	36348	-0-	-30488	-0-	696 597	1 9	35055	2	N	543	549	1			100
04	64680	X	31701	-0-	-32979	-0-	420 574	1 9	30707	2	N	522	496	1			126

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
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	397 820	1 9	42325	2	N	745	710	1			35
04	T. A.		38445	-0-	38445	91355	52 385	1 9	38008	2	N	350	355	1	2	8	28

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		31851	-0-	31851	31851	655 5400	1 9	25796	2	N	4909	4762	1			147
*09	T. A.		36908	-0-	36908	68759	701 4304	1 9	31903	2	N	3913	3810	1	4	8	246
*10	T. A.		32205	-0-	32205	100964	633 2716	1 9	28856	2	N	2469	2625	1	3	8	87
*11	T. A.		30043	-0-	30043	131007	563 2159	1 9	27321	2	N	1963	1754	1	3	8	293
*12	T. A.		26384	-0-	26384	157391	656 1503	1 9	24225	2	N	1366	1582	1			77
*01	T. A.		24524	-0-	24524	181915	725 1379	1 9	22420	2	N	1254	1228	1			103
*02	T. A.		20613	-0-	20613	202528	563 1151	1 9	18899	2	N	1046	1055	1			94
*03	T. A.		21646	-0-	21646	224174	702 1167	1 9	19777	2	N	1061	1053	1			102
*04	T. A.		19347	-0-	19347	243521	701 768	1 9	17878	2	N	698	693	1			107

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
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	189 453	1 9	25238	2	N	412	352	1			60
03	T. A.		32717	-0-	32717	60004	305 543	1 9	31869	2	N	494	529	1			25
04	T. A.		24904	-0-	24904	84908	650 3	1 9	24251	2	N	3	3	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 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
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									
04	T. A.		44241	-0-	44241	85092	6	1	43831	2	N	367	349	1	4	8	40
							404	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
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
04	T. A.		40429	-0-	40429	68946	305	1	39699	2	N	386	516	1	4	8	78
							425	9									

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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		3702	-0-	3702	3702	515	1	1914	2	N	1157	865	1	12	8	280
							1273	9									

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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		3702	-0-	3702	3702	515	1	1914	2	N	1157	865	1	12	8	280
							1273	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 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
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		1322	-0-	1322	1322	672 17	1 9	633	2	N	15	15	8			-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
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		2392	-0-	2392	2392	603 936	1 9	853	2	N	851	685	1	17	8	149

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6871 PERF. N/A

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

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 09/02/2012 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016

LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	378	1	2078	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

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-
04	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	368	1	1813	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

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-
*04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	607	1	7071	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

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-
04	1890	X	238	-0-	-1652	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

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-
*04	66539	X	66539	-0-	-0-	-0-	1072	1	65467	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

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-
04	3600	X	2142	-0-	-1458	-0-	169	1	1973	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

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-
04	20940	X	20335	-0-	-605	-0-	1771	1	18564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	15420	X	13155	-0-	-2265	-0-	686	1	12469	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
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-
*04	78772	X	78772	-0-	-0-	-0-	1269	1	77503	2	N	-0-			-0-

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
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-
*04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	1398	1	14650	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
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-
04	10980	X	10061	-0-	-919	-0-	876	1	9185	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
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-
04	20670	X	17244	-0-	-3426	-0-	1502	1	15742	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
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-
04	9840	X	9816	-0-	-24	-0-	347	1	9469	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
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-
04	5250	X	830	-0-	-4420	-0-	66	1	764	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE C WELL #: 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
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-
*04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	423	1	11542	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
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-
*04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	274	1	7476	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	410	1	11170	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17670	X	15771	-0-	-1899	-0-	558	1	15213	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	347	1	9469	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			60

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			152

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
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-
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	17516	-0-	14516	16018	17516	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21886	X	11618	-0-	-10268	-0-	11618	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	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 #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	24960	X	23125	-0-	-1835	-0-	23125	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	35040	X	28564	-0-	-6476	-0-	28564	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	84043	X	17298	-0-	-66745	-0-	17298	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 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
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-
*04	47465	X	47465	-0-	-0-	-0-	47465	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	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 #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	37200	X	34561	-0-	-2639	-0-	34561	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

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-
04	43140	X	35137	-0-	-8003	-0-	35137	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

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-
04	33600	X	28581	-0-	-5019	-0-	28581	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

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-
*04	3000	N	28855	-0-	25855	26385	28855	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

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-
*04	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	24453	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
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-
04	23880	X	20427	-0-	-3453	-0-	20427	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
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-
04	21780	X	16316	-0-	-5464	-0-	16316	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	38426	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
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-
04	53160	X	15745	-0-	-37415	-0-	15745	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
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-
*04	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19581	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
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-
04	22500	X	20956	-0-	-1544	-0-	20956	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
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-
04	33840	X	30628	-0-	-3212	-0-	30628	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 #: 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
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-
04	31650	X	13028	-0-	-18622	-0-	13028	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

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-
04	75990	X	36955	-0-	-39035	-0-	36955	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

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-
04	43740	X	33831	-0-	-9909	-0-	33831	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

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-
*04	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

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-
04	32280	X	23225	-0-	-9055	-0-	23225	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

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-
04	26460	X	14149	-0-	-12311	-0-	14149	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

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-
04	10590	X	3564	-0-	-7026	-0-	3564	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 #: 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
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-
*04	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	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
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-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25590	X	21253	-0-	-4337	-0-	39	1	21214	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
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-
04	48210	X	35097	-0-	-13113	-0-	64	1	35033	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
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-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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
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-
04	35400	X	30368	-0-	-5032	-0-	30368	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
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-
*04	49638	X	49638	-0-	-0-	-0-	90	1	49548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
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-
04	21330	X	20361	-0-	-969	-0-	20361	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

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-
04	34470	X	29726	-0-	-4744	-0-	29726	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

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-
04	24090	X	18489	-0-	-5601	-0-	18489	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

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-
04	99240	X	76175	-0-	-23065	-0-	76175	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

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-
04	82080	X	76288	-0-	-5792	-0-	76288	2			N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

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-
04	26250	X	22683	-0-	-3567	-0-	405	1	22278	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

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-
04	41400	X	-0-	-0-	-41400	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
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-
04	15870	X	6129	-0-	-9741	-0-	350	1	5779	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
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-
*04	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	33285	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	70200	X	54284	-0-	-15916	-0-	54284	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
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-
04	91950	X	73704	-0-	-18246	-0-	73704	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
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-
04	64410	X	50210	-0-	-14200	-0-	50210	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
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-
04	59880	X	53475	-0-	-6405	-0-	53475	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
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-
04	70170	X	57392	-0-	-12778	-0-	57392	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 #: 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
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-
04	37890	X	37401	-0-	-489	-0-	37401	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
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-
04	84210	X	81465	-0-	-2745	-0-	81465	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	108150	X	79824	-0-	-28326	-0-	79824	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	53070	X	36797	-0-	-16273	-0-	36797	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	66690	X	34087	-0-	-32603	-0-	34087	2			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	59700	X	46128	-0-	-13572	-0-	46128	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	83910	X	44873	-0-	-39037	-0-	44873	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 #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	39930	X	36514	-0-	-3416	-0-	36514	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

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-
04	86040	X	73540	-0-	-12500	-0-	73540	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

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-
04	79950	X	76313	-0-	-3637	-0-	76313	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

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-
04	60960	X	48599	-0-	-12361	-0-	48599	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

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-
04	69690	X	60527	-0-	-9163	-0-	110	1	60417	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

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-
04	70530	X	63750	-0-	-6780	-0-	116	1	63634	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

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-
04	100170	X	94992	-0-	-5178	-0-	94992	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 #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	49290	X	219	-0-	-49071	-0-	219	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

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-
04	51810	X	46115	-0-	-5695	-0-	3	1	46112	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

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-
*04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	288	1	24014	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

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-
04	87120	X	48020	-0-	-39100	-0-	48020	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	93960	X	71880	-0-	-22080	-0-	71880	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

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-
04	88620	X	68779	-0-	-19841	-0-	68779	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	86160	X	77363	-0-	-8797	-0-	77363	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

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-
04	72540	X	68263	-0-	-4277	-0-	68263	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

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-
04	74160	X	70983	-0-	-3177	-0-	70983	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

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-
04	72450	X	65481	-0-	-6969	-0-	65481	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

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-
04	95160	X	74923	-0-	-20237	-0-	74923	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	0	W	72827	-0-	72827	196746	72827	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					73

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

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-
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	1926	2			N	-0-					26

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

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
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
04	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	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
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-
04	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
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-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT WELL #: 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
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-
04	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	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
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-
*04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

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

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
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-
04	9330	X	8855	-0-	-475	-0-	8855	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
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-
04	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	4287	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
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-
04	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	7074	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
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-
04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	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
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-
04	8040	X	6760	-0-	-1280	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	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
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-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	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
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-
04	6420	X	5937	-0-	-483	-0-	5937	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
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-
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	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
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-
04	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
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-
04	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

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-
04	2310	X	1880	-0-	-430	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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-
04	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

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-
04	6930	X	5289	-0-	-1641	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3270	X	2653	-0-	-617	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

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-
04	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

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-
04	5220	X	3691	-0-	-1529	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

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
*04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	2	20	9	N	18					105

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

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-
*04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	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
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-
04	10170	X	8434	-0-	-1736	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	17850	X	17815	-0-	-35	-0-	17815	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9150	X	7445	-0-	-1705	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6600	X	2169	-0-	-4431	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7950	X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

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-
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

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-
04	8880	X	3793	-0-	-5087	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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-
04	13920	X	2837	-0-	-11083	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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-
04	12000	X	9415	-0-	-2585	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

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-
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8100	X	4277	-0-	-3823	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6840	X	6601	-0-	-239	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15270	X	13	-0-	-15257	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		1887	-0-	1887	2796	1887	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7110	X	4380	-0-	-2730	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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-
*04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

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-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

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-
*04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-
04	4440	X	3864	-0-	-576	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	8040	X	6790	-0-	-1250	-0-	6790	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
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-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6480	X	5446	-0-	-1034	-0-	5446	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
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-
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
*04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	10830	X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	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
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-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9960	X	8398	-0-	-1562	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13080	X	11820	-0-	-1260	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5970	X	1001	-0-	-4969	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11070	X	8640	-0-	-2430	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	2430	X	176	-0-	-2254	-0-	176	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
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-
04	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
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-
04	3480	X	3203	-0-	-277	-0-	3203	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10590	X	5323	-0-	-5267	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2790	X	253	-0-	-2537	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

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-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

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-
04	1410	X	1091	-0-	-319	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

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-
*04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

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-
04	27630	X	20670	-0-	-6960	-0-	20670	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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-
04	12270	X	10482	-0-	-1788	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

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-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

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-
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

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-
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
*04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	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
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-
04	9930	X	8341	-0-	-1589	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	6423	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
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-
04	14430	X	7462	-0-	-6968	-0-	7462	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
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-
04	1560	X	796	-0-	-764	-0-	796	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
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-
04	8520	X	6875	-0-	-1645	-0-	6875	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
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-
*04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARY'S CREEK WELL #: 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
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-
04	4920	X	2871	-0-	-2049	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

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-
*04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

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-
04	4200	X	3837	-0-	-363	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

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-
04	7290	X	4750	-0-	-2540	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

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-
*04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

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-
*04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12360	X	10838	-0-	-1522	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180	X	5616	-0-	-564	-0-	5616	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
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-
04	2580	X	1059	-0-	-1521	-0-	1059	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
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-
*04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	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
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-
*04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	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
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-
*04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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 #: 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
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-
04	4170	X	3108	-0-	-1062	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

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-
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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-
04	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

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-
*04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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-
04	11490	X	11141	-0-	-349	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20190	X	18387	-0-	-1803	-0-	18387	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15630	X	10563	-0-	-5067	-0-	10563	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6120	X	5799	-0-	-321	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

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-
04	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

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-
*04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

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-
*04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

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-
*04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

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-
*04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

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-
04	9570	X	204	-0-	-9366	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

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-
04	9960	X	7261	-0-	-2699	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

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-
04	15810	X	6795	-0-	-9015	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

RIVERBEND "B" WELL #: 1H RRCID -> 223990 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8095 - 10806

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

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-
04	12000	X	10105	-0-	-1895	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

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-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	6810	X	5810	-0-	-1000	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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-
04	3270	X	2482	-0-	-788	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

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-
04	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

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-
04	12030	X	10435	-0-	-1595	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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-
04	3900	X	84	-0-	-3816	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

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-
04	8040	X	6722	-0-	-1318	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

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-
04	4920	X	4807	-0-	-113	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

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-
04	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

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-
04	4830	X	3907	-0-	-923	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

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-
04	7320	X	6757	-0-	-563	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8400	X	6935	-0-	-1465	-0-	6924	2	11	9	N	10					83

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

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
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	4281	2	8	9	N	7					52

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

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
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4707	2	7	9	N	6					44

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

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-
04	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

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-
04	10170	X	10133	-0-	-37	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	2930	-0-	-70	5693	2930	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

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-
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

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-
04	14070	X	8906	-0-	-5164	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

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-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

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-
04	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

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-
04	4590	X	195	-0-	-4395	-0-	195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

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-
04	5430	X	5041	-0-	-389	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

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-
04	6000	X	5326	-0-	-674	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		3657	-0-	3657	4070	3657	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

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-
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

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-
04	6840	X	6175	-0-	-665	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

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-
04	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

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-
04	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

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-
04	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
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
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-
04	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

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-
04	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

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-
04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

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-
04	4860	X	3539	-0-	-1321	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

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-
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6540	X	6228	-0-	-312	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5040	X	1847	-0-	-3193	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	5749	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
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-
*04	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	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
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-
04	4740	X	647	-0-	-4093	-0-	647	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
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-
04	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6100	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
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-
04	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	6390	X	5535	-0-	-855	-0-	5535	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
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-
04	10080	X	3051	-0-	-7029	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

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

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4980	X	2302	-0-	-2678	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10560	X	7380	-0-	-3180	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

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-
04	12570	X	10139	-0-	-2431	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

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-
04	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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-
04	3750	X	2400	-0-	-1350	-0-	2400	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 #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10380	X	7160	-0-	-3220	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

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-
04	4290	X	3693	-0-	-597	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

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-
04	7830	X	7426	-0-	-404	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

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-
04	8370	X	6759	-0-	-1611	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	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
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
04	4200	X	2638	-0-	-1562	-0-	2638	2			N	-0-					12

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
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
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	N	15	11	1			7

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					3

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13350	X	11255	-0-	-2095	-0-	11255	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
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-
04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	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
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-
04	9600	X	1726	-0-	-7874	-0-	1726	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
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
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	2	19	9	N	17	20	1			10

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
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-
04	10350	X	7625	-0-	-2725	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

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-
04	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

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
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2779	2	2	9	N	2					4

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

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-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

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-
04	14640	X	11556	-0-	-3084	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

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-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 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
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-
04	7650	X	3402	-0-	-4248	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

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-
04	7920	X	7092	-0-	-828	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

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-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

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-
04	5370	X	3889	-0-	-1481	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

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-
04	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

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-
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

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-
04	16890	X	14311	-0-	-2579	-0-	14311	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 #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 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
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-
04	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

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-
04	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-
*04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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-
04	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

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-
*04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

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-
04	8460	X	7391	-0-	-1069	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

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
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5209	2	3	9	N	3					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4890	X	748	-0-	-4142	-0-	748	2			N	-0-					8

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5496	2	2	9	N	2					15

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	19590	X	14564	-0-	-5026	-0-	14564	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

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
*04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6500	2	12	9	N	11					71

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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
04	5820	X	3124	-0-	-2696	-0-	3120	2	4	9	N	4					32

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

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-
04	13050	X	11469	-0-	-1581	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

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-
04	8790	X	8037	-0-	-753	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6030	X	3141	-0-	-2889	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

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-
04	6450	X	4383	-0-	-2067	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

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-
04	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3656	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

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-
04	16110	X	12052	-0-	-4058	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

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-
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

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-
04	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

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-
04	7230	X	6382	-0-	-848	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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-
*04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

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-
04	13470	X	10836	-0-	-2634	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

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-
04	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

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-
04	18840	X	15166	-0-	-3674	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

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
04	3570	X	1991	-0-	-1579	-0-	1987	2	4	9	N	4					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	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
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-
04	8010	X	7065	-0-	-945	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	7350	X	6516	-0-	-834	-0-	6516	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
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-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					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
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-
04	2580	X	1377	-0-	-1203	-0-	1377	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
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
04	5640	X	2354	-0-	-3286	-0-	2348	2	6	9	N	5					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

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-
04	10260	X	8479	-0-	-1781	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

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-
04	5940	X	5317	-0-	-623	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

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-
*04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

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-
04	5220	X	3835	-0-	-1385	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

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-
04	7350	X	6593	-0-	-757	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

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-
04	INJECT	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
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
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-
04	4740	X	2456	-0-	-2284	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

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-
*04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

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-
04	18870	X	15573	-0-	-3297	-0-	15573	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

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-
04	14550	X	12190	-0-	-2360	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

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-
04	15060	X	12060	-0-	-3000	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

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-
04	9180	X	1121	-0-	-8059	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

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-
04	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

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-
04	6420	X	6206	-0-	-214	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

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-
04	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

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-
*04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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-
04	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

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
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5824	2	35	9	N	32					40

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

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-
04	19260	X	18062	-0-	-1198	-0-	18062	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

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
04	14100	X	12646	-0-	-1454	-0-	12544	2	102	9	N	93					126

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

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-
04	14100	X	13430	-0-	-670	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

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-
04	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

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-
04	12690	X	12179	-0-	-511	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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-
04	15630	X	12513	-0-	-3117	-0-	12513	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

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-
04	2910	X	1694	-0-	-1216	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

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-
04	20850	X	18729	-0-	-2121	-0-	18729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

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-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

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-
04	8400	X	6799	-0-	-1601	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

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-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

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-
04	8730	X	6911	-0-	-1819	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

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
*04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7399	2	2	9	N	2					10

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

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-
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

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-
04	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

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-
*04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

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-
04	10230	X	7416	-0-	-2814	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

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-
04	9870	X	8759	-0-	-1111	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

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-
*04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	14940	X	14244	-0-	-696	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

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-
04	20790	X	20548	-0-	-242	-0-	20548	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

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-
04	17280	X	14192	-0-	-3088	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

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-
04	9240	X	7734	-0-	-1506	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

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-
*04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

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-
04	7740	X	5918	-0-	-1822	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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-
04	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

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-
04	22410	X	19755	-0-	-2655	-0-	19755	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

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-
04	10740	X	1324	-0-	-9416	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

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-
04	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

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-
*04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 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
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-
04	4380	X	94	-0-	-4286	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

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-
04	4110	X	1811	-0-	-2299	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

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-
04	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

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-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

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-
04	9780	X	7796	-0-	-1984	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

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-
04	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

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-
04	9180	X	1914	-0-	-7266	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5220	X	5153	-0-	-67	-0-	5153	2			N	-0-			-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10980	X	10533	-0-	-447	-0-	10533	2			N	-0-			-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11460	X	9773	-0-	-1687	-0-	9773	2			N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-			-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	29490	X	28705	-0-	-785	-0-	4617	1	24088	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

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-
04	15300	X	15206	-0-	-94	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

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-
04	10650	X	8208	-0-	-2442	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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-
04	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

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-
*04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

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-
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8850	X	8760	-0-	-90	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

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-
04	10950	X	9703	-0-	-1247	-0-	9703	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

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-
04	4560	X	1539	-0-	-3021	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

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-
*04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

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-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

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
*04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	2	13	9	N	12					26

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
04	7980	X	7311	-0-	-669	-0-	7308	2	3	9	N	3					70

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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-
04	5460	X	4486	-0-	-974	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	5040	X	3506	-0-	-1534	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

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
*04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12045	2	17	9	N	15					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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
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-
04	11940	X	11691	-0-	-249	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	28590	X	10747	-0-	-17843	-0-	10747	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
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-
04	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
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-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-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
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-
04	6570	X	6536	-0-	-34	-0-	6536	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
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-
04	7050	X	5835	-0-	-1215	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4447	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
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-
*04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	4200	X	1511	-0-	-2689	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11940	X	8663	-0-	-3277	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 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
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-
*04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19110	X	7277	-0-	-11833	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 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
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-
04	20340	X	20084	-0-	-256	-0-	20084	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-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
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-
*04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3515	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
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-
04	10650	X	10245	-0-	-405	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	6030	X	3433	-0-	-2597	-0-	3433	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
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-
*04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	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
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-
04	13680	X	11376	-0-	-2304	-0-	11376	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
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-
04	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
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-
04	8220	X	7610	-0-	-610	-0-	7610	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
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-
04	9480	X	6439	-0-	-3041	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 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
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-
*04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

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-
04	15210	X	14284	-0-	-926	-0-	14284	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

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-
*04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

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-
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

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-
*04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

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-
04	10590	X	10348	-0-	-242	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

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-
*04	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	25650	X	17237	-0-	-8413	-0-	17237	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
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-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17190	X	14869	-0-	-2321	-0-	14869	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12330	X	7841	-0-	-4489	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14370	X	11769	-0-	-2601	-0-	11769	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

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-
04	13050	X	4145	-0-	-8905	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

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-
04	14730	X	13138	-0-	-1592	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

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-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

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-
04	11220	X	8654	-0-	-2566	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	5005	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
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-
04	8010	X	2949	-0-	-5061	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

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

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	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
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-
04	16200	X	15563	-0-	-637	-0-	15563	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
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-
04	9600	X	8728	-0-	-872	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

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-
*04	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

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-
*04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

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-
*04	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15000	X	14726	-0-	-274	-0-	14726	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

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-
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

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
*04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2222	2	15	9	N	14					17

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

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-
04	11160	X	11047	-0-	-113	-0-	11047	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

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-
04	11250	X	9014	-0-	-2236	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

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-
04	13860	X	12853	-0-	-1007	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	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

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

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-
04	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

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-
*04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

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
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1					65

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

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-
04	8490	X	7136	-0-	-1354	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

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-
*04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7740	X	7693	-0-	-47	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	3570	X	2817	-0-	-753	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 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
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-
*04	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5220	X	4056	-0-	-1164	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

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

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5640	X	5456	-0-	-184	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	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
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-
*04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	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
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-
04	7290	X	5876	-0-	-1414	-0-	5876	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
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-
*04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	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
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-
04	12660	X	12261	-0-	-399	-0-	12261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

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-
04	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

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-
04	13530	X	11919	-0-	-1611	-0-	11919	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

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-
04	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

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-
04	5730	X	5434	-0-	-296	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17881	-0-	17881	17881	17881	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

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
04	24240	X	13411	-0-	-10829	-0-	13312	2	99	9	N	90	122	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	13200	X	7917	-0-	-5283	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3213	-0-	3213	3213	3213	2			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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	10110	X	9083	-0-	-1027	-0-	9076	2	7	9	N	6					30

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

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-
04	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

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-
04	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

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-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

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-
04	8850	X	7389	-0-	-1461	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

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-
*04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3840	X	3176	-0-	-664	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

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-
04	15870	X	12958	-0-	-2912	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

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-
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

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
04	10320	X	10043	-0-	-277	-0-	10036	2	7	9	N	6					30

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

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-
*04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

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-
04	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
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
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-
04	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

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
04	6180	X	4444	-0-	-1736	-0-	4444	2			N	-0-					85

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

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-
04	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

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-
04	9600	X	1371	-0-	-8229	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

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-
*04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

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-
04	4920	X	3723	-0-	-1197	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2850	X	838	-0-	-2012	-0-	838	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	4643	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
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-
04	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	-0-					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
04	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
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-
*04	3000	N	6147	-0-	3147	6323	6147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	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
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-
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	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
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-
04	15120	X	14325	-0-	-795	-0-	14325	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14010	X	10012	-0-	-3998	-0-	10012	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
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
04	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3883	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
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-
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	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
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-
*04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	11850	X	11098	-0-	-752	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

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-
04	6360	X	3275	-0-	-3085	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

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-
04	3690	X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

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-
04	8610	X	7673	-0-	-937	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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-
04	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

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-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

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-
04	INC G-10		885	-0-	885	1395	885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 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
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-
04	11970	X	11698	-0-	-272	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

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-
04	13500	X	12526	-0-	-974	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

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-
04	14940	X	5288	-0-	-9652	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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-
04	9270	X	5703	-0-	-3567	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	15540	X	9870	-0-	-5670	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

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-
*04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5430	X	4098	-0-	-1332	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	5820	X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4500	X	1806	-0-	-2694	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9990	X	9126	-0-	-864	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
LAH WELL #: 3H RRCID -> 238686 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6910 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	7	22	1			12

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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-
04	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

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
*04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2569	2	17	9	N	15	37	1			21

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
04	7260	X	6509	-0-	-751	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	13170	X	11128	-0-	-2042	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	9990	X	8858	-0-	-1132	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

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-
04	10080	X	8438	-0-	-1642	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

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-
04	9540	X	6173	-0-	-3367	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7080	X	6758	-0-	-322	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3660	X	1428	-0-	-2232	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

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

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14166	2	10	9	N	9					39

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	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
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-
04	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	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
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
*04	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13767	2	1	9	N	1					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	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
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-
*04	3000	N	4166	-0-	1166	4355	4166	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
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-
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6300	X	4800	-0-	-1500	-0-	4800	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
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-
04	16290	X	13274	-0-	-3016	-0-	13274	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
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-
04	13770	X	12645	-0-	-1125	-0-	12645	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
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-
*04	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	9270	X	4981	-0-	-4289	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

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-
04	22920	X	15421	-0-	-7499	-0-	15421	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

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-
04	15810	X	14517	-0-	-1293	-0-	14517	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

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-
04	32070	X	19175	-0-	-12895	-0-	19175	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

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
04	9990	X	7144	-0-	-2846	-0-	7097	2	47	9	N	43	55	1			56

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

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-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

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-
04	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
MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

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
04	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	4154	2			N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

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-
04	3960	X	2503	-0-	-1457	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

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
04	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2950	2	17	9	N	15					70

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

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-
04	15690	X	13658	-0-	-2032	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

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
*04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2593	2	14	9	N	13					70

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

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-
04	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
04	10860	X	349	-0-	-10511	-0-	299	2	50	9	N	45					124

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
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-
04	21150	X	17939	-0-	-3211	-0-	17939	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
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-
04	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

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

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	5186	-0-	-814	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9660	X	7255	-0-	-2405	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9450	X	8814	-0-	-636	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
*06	15420	X	1	-0-	-15419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	15934	X	465	-0-	-15469	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*08	8711	X	3774	-0-	-4937	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
*11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*12	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
*01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
*02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8629	-0-	-1384	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7309	-0-	-2381	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3133	2	19	9	N	17	37	1			17

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

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-
*04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

*09	8730	X	4504	-0-	-4226	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
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-
*04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

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-
*04	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	14940	X	11863	-0-	-3077	-0-	11863	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

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-
04	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

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-
*04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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-
04	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

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-
04	14730	X	8830	-0-	-5900	-0-	8830	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

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-
04	12000	X	4901	-0-	-7099	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

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-
04	15600	X	12458	-0-	-3142	-0-	12458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5370	X	4805	-0-	-565	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4770	X	2497	-0-	-2273	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

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

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3720	X	2137	-0-	-1583	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8520	X	3439	-0-	-5081	-0-	3439	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
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-
04	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	8790	X	2115	-0-	-6675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

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-
04	7740	X	5604	-0-	-2136	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

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-
04	16080	X	16029	-0-	-51	-0-	16029	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

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-
04	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

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-
04	5400	X	1519	-0-	-3881	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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-
04	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

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-
04	25590	X	18199	-0-	-7391	-0-	18199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30390	X	22993	-0-	-7397	-0-	22993	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

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-
04	25890	X	19996	-0-	-5894	-0-	19996	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

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-
04	9000	X	8314	-0-	-686	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

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-
04	20970	X	13881	-0-	-7089	-0-	13881	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

*05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
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-
04	5520	X	4611	-0-	-909	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

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
04	4290	X	2862	-0-	-1428	-0-	2861	2	1	9	N	1					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

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-
04	11190	X	6459	-0-	-4731	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

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-
04	21360	X	20715	-0-	-645	-0-	20715	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

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-
*04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

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-
04	7140	X	6743	-0-	-397	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10230	X	6626	-0-	-3604	-0-	6626	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
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-
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	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
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-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	24270	X	21113	-0-	-3157	-0-	21113	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
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-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6240	X	4244	-0-	-1996	-0-	4240	2	4	9	N	4					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

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-
*04	3000	N	16589	-0-	13589	20164	16589	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

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
04	14340	X	10114	-0-	-4226	-0-	10045	2	69	9	N	63					102

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

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-
04	3900	X	2817	-0-	-1083	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

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-
04	4860	X	2761	-0-	-2099	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	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
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-
*04	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22719	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
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-
04	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
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-
04	37350	X	19985	-0-	-17365	-0-	19985	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
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-
04	3450	X	1339	-0-	-2111	-0-	1339	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
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-
04	9330	X	9146	-0-	-184	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	53970	X	47229	-0-	-6741	-0-	47229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	16636	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

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-
04	7380	X	5508	-0-	-1872	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

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-
04	5370	X	22	-0-	-5348	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

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-
04	10560	X	9256	-0-	-1304	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

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-
*04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

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-
04	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	23040	X	21220	-0-	-1820	-0-	21220	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
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-
*04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	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
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-
04	18630	X	7782	-0-	-10848	-0-	7782	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
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-
04	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					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
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-
*04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	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
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-
04	18450	X	13032	-0-	-5418	-0-	13032	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12000	X	10859	-0-	-1141	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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-
04	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

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-
04	13800	X	13687	-0-	-113	-0-	13687	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

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
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	17					45

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

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-
04	2490	X	1132	-0-	-1358	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 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
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-
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

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-
04	6630	X	6481	-0-	-149	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

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-
04	9330	X	8697	-0-	-633	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

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-
04	12540	X	10965	-0-	-1575	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

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-
04	11820	X	562	-0-	-11258	-0-	562	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

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-
04	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

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
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-
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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-
04	6060	X	2067	-0-	-3993	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

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-
04	10410	X	2142	-0-	-8268	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

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-
*04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

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-
04	6180	X	5045	-0-	-1135	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5310	X	3914	-0-	-1396	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

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-
04	10350	X	10276	-0-	-74	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

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-
04	10590	X	8761	-0-	-1829	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

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-
04	8430	X	6850	-0-	-1580	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

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-
*04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

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-
04	27960	X	19547	-0-	-8413	-0-	19547	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

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-
04	19830	X	15752	-0-	-4078	-0-	15752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

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-
04	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

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-
04	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

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-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

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-
04	17610	X	11690	-0-	-5920	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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-
04	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
HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18030	X	12100	-0-	-5930	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1350	N	770	-0-	-580	-0-	770	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3450	X	2385	-0-	-1065	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9180	X	6638	-0-	-2542	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 6H RRCID -> 240517 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8652 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12477	-0-	12477	12477	12477	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

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-
04	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

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-
*04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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-
04	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

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-
*04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1911	1	7395	2	N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

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-
04	21210	X	19251	-0-	-1959	-0-	19251	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

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-
04	7830	X	6035	-0-	-1795	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

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-
04	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

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-
04	11400	X	10669	-0-	-731	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

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-
04	10050	X	9829	-0-	-221	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

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-
*04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

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
04	8550	X	6585	-0-	-1965	-0-	6549	2	36	9	N	33	81	1			40

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

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
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3682	2	6	9	N	5	11	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13830	X	11854	-0-	-1976	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180	X	4761	-0-	-1419	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	7470	X	6148	-0-	-1322	-0-	6148	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
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-
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	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
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-
04	5520	X	4767	-0-	-753	-0-	4767	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	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
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-
04	8790	X	7326	-0-	-1464	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8400	X	7305	-0-	-1095	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: 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
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
*04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	N	27					33
MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501																	
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-
*04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202																	
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-
04	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																	
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-
*04	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561																	
*05	7843	X	4267	-0-	-3576	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	3505	-0-	-3036	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
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	4939	-0-	-605	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*03	6169	X	4877	-0-	-1292	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3294	-0-	-2676	-0-	3294	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
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	3333	-0-	-6131	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
*04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

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-
04	4410	X	181	-0-	-4229	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

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-
04	10620	X	9924	-0-	-696	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

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-
04	12000	X	10033	-0-	-1967	-0-	10033	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

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-
04	15330	X	11053	-0-	-4277	-0-	11053	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

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-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

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-
*04	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

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-
*04	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

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-
*04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

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-
*04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

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-
04	3810	X	2328	-0-	-1482	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

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-
04	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
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
*04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11243	2	2	9	N	2					14

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
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-
04	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14040	X	12556	-0-	-1484	-0-	12556	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
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-
04	7140	X	6669	-0-	-471	-0-	6669	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
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-
04	11970	X	8637	-0-	-3333	-0-	8637	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
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-
04	13170	X	3575	-0-	-9595	-0-	3575	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
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-
*04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	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
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-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-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
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-
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	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
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-
04	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
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-
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	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
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-
04	20640	X	15452	-0-	-5188	-0-	15452	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	15780	X	13938	-0-	-1842	-0-	13938	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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-
04	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

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-
*04	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

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-
04	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

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-
04	9060	X	8240	-0-	-820	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

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-
04	7020	X	644	-0-	-6376	-0-	644	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

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-
04	24750	X	15241	-0-	-9509	-0-	15241	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
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
04	9510	X	7839	-0-	-1671	-0-	7824	2	15	9	N	14					51

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

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
04	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	4473	2	10	9	N	9					30

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

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-
*04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

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-
04	11130	X	11061	-0-	-69	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

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-
04	8580	X	6944	-0-	-1636	-0-	6944	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
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	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6295	2	10	9	N	9	11	1			39
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6656	2			N	-0-					39
04	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6424	2	23	9	N	21					60

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
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-
04	12720	X	11328	-0-	-1392	-0-	11328	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
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
*04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7314	2	17	9	N	15					35

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
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-
04	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
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-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					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
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-
04	11220	X	8369	-0-	-2851	-0-	8369	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
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-
04	21210	X	16653	-0-	-4557	-0-	16653	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
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-
04	6750	X	6727	-0-	-23	-0-	6727	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
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-
04	9810	X	3934	-0-	-5876	-0-	3934	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
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
*04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8869	2	10	9	N	9					26

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
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
04	8790	X	8176	-0-	-614	-0-	8070	2	106	9	N	96	96	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
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
*04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2499	2	6	9	N	5	11	1			9

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	7050	X	6861	-0-	-189	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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-
*04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

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-
04	14790	X	10780	-0-	-4010	-0-	10780	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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-
04	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

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-
04	17190	X	13554	-0-	-3636	-0-	13554	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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-
*04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

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-
04	11130	X	9868	-0-	-1262	-0-	9868	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
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-
04	8010	X	7802	-0-	-208	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

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-
04	9240	X	7874	-0-	-1366	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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-
04	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

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-
04	6120	X	5654	-0-	-466	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

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-
04	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

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-
*04	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

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-
04	35490	X	2751	-0-	-32739	-0-	2751	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
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-
04	4950	X	4289	-0-	-661	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

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-
04	9810	X	5205	-0-	-4605	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

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-
04	12390	X	9851	-0-	-2539	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

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-
*04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-
*04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	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
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-
04	15450	X	13007	-0-	-2443	-0-	13007	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
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-
*04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	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
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-
04	5700	X	4796	-0-	-904	-0-	4796	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
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-
04	14B2 EXT		37321	-0-	37321	248193	37321	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
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-
04	32940	X	-0-	-0-	-32940	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	44400	X	38107	-0-	-6293	-0-	38107	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
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-
04	11070	X	9096	-0-	-1974	-0-	9096	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
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-
*04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	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
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-
04	5700	X	2107	-0-	-3593	-0-	2107	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
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-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-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
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-
04	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	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
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-
04	27390	X	23469	-0-	-3921	-0-	23469	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
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-
04	32550	X	28160	-0-	-4390	-0-	209	1	27951	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
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-
04	45420	X	37793	-0-	-7627	-0-	37793	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

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-
04	31140	X	26835	-0-	-4305	-0-	26835	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

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-
04	9780	X	6568	-0-	-3212	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

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-
04	14010	X	3829	-0-	-10181	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

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-
*04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

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-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

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-
04	3420	X	2907	-0-	-513	-0-	2907	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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
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-
04	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
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-
04	7770	X	1284	-0-	-6486	-0-	1284	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
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-
04	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
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
04	5880	X	5864	-0-	-16	-0-	5834	2	30	9	N	27					36

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	1860	X	1167	-0-	-693	-0-	1167	2			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
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-
*04	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	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
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-
04	16050	X	11437	-0-	-4613	-0-	11437	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14820	X	6106	-0-	-8714	-0-	6106	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
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-
04	38700	X	27681	-0-	-11019	-0-	27681	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
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-
04	17850	X	13276	-0-	-4574	-0-	13276	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
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-
04	12690	X	3024	-0-	-9666	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

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-
04	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

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-
04	44430	X	36372	-0-	-8058	-0-	36372	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	11910	X	11500	-0-	-410	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

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-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	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
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-
04	8310	X	7692	-0-	-618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 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
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-
*04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8880	X	6765	-0-	-2115	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16710	X	15085	-0-	-1625	-0-	15085	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9900	X	8257	-0-	-1643	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5850	X	5838	-0-	-12	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	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
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
04	9360	X	9123	-0-	-237	-0-	9117	2	6	9	N	5					21

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

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-
04	10440	X	10378	-0-	-62	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

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
*04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3506	2	18	9	N	16					79

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

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-
04	11280	X	10575	-0-	-705	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

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-
*04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

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-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	10524	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
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-
04	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

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
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	41	2	12	9	N	11					21

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

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-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

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-
04	17100	X	6962	-0-	-10138	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

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-
04	7590	X	5010	-0-	-2580	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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-
04	3480	X	1787	-0-	-1693	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

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
*04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13445	2	15	9	N	14					25

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

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-
04	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

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-
04	15120	X	6776	-0-	-8344	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

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-
04	10080	X	9969	-0-	-111	-0-	9969	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

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-
04	14400	X	8736	-0-	-5664	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

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-
04	10500	X	9018	-0-	-1482	-0-	9018	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
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-
04	12510	X	12099	-0-	-411	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

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-
04	16680	X	6549	-0-	-10131	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

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-
04	8640	X	7884	-0-	-756	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

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-
*04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	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
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-
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	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
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-
*04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	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
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-
04	8010	X	6876	-0-	-1134	-0-	6876	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
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-
04	7320	X	4461	-0-	-2859	-0-	4461	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
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-
04	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	3690	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
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-
04	9930	X	5876	-0-	-4054	-0-	5876	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	11220	X	10908	-0-	-312	-0-	10772	2	136	9	N	124	124	1			74

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

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-
04	8940	X	6393	-0-	-2547	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1H RRCID -> 245880 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9476 - 14119

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-
04	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

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-
*04	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	21138	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

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-
04	12780	X	23	-0-	-12757	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

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-
04	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
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-
04	7500	X	1376	-0-	-6124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

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-
04	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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-
04	6270	X	6101	-0-	-169	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

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-
*04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

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-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

*08	9951	X	8173	-0-	-1778	-0-	8172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	9630	X	6821	-0-	-2809	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*10	9951	X	4181	-0-	-5770	-0-	4179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	7920	X	3244	-0-	-4676	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*12	8184	X	5328	-0-	-2856	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
*01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	6765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	6356	X	3741	-0-	-2615	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6540	X	6459	-0-	-81	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15330	X	13067	-0-	-2263	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

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-
04	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 245920 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8637 - 13141

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

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-
04	6270	X	5737	-0-	-533	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 245924 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8450 - 12825

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-
04	5580	X	71	-0-	-5509	-0-	71	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

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
*04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12284	2	65	9	N	59					103

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

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-
04	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
TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5820	X	1103	-0-	-4717	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

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-
04	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

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-
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

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-
04	12810	X	10265	-0-	-2545	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

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-
04	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

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-
04	10440	X	7539	-0-	-2901	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

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-
04	6000	X	5456	-0-	-544	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

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-
*04	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

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-
04	7200	X	6372	-0-	-828	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

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-
04	16650	X	13618	-0-	-3032	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

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
04	15480	X	13617	-0-	-1863	-0-	13615	2	2	9	N	2					87

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

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-
04	8910	X	4059	-0-	-4851	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

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-
04	18570	X	16993	-0-	-1577	-0-	16993	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

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-
*04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

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	3855	-0-	-233	-0-	3848	2	7	9	N	6	7	1			25
03	4495	X	3880	-0-	-615	-0-	3880	2			N	-0-					25
04	4230	X	3757	-0-	-473	-0-	3744	2	13	9	N	12					37

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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-
04	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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-
04	5100	X	2685	-0-	-2415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

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
04	12480	X	2101	-0-	-10379	-0-	2070	2	31	9	N	28					68

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

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-
04	9000	X	7908	-0-	-1092	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

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-
04	8700	X	8045	-0-	-655	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

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-
*04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

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-
04	10260	X	9900	-0-	-360	-0-	9900	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

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-
04	9120	X	7507	-0-	-1613	-0-	7507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-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
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
04	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	4069	2	77	9	N	70					228

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
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
*04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1272	2	50	9	N	45					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11094	2	11	9	N	10					20

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

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-
04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

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-
04	21480	X	19619	-0-	-1861	-0-	19619	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

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-
04	11070	X	10466	-0-	-604	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

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-
04	9600	X	8555	-0-	-1045	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

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-
04	9390	X	8055	-0-	-1335	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8790	X	5232	-0-	-3558	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

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
04	22080	X	18735	-0-	-3345	-0-	18712	2	23	9	N	21					51

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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-
*04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

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-
04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

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-
04	17940	X	12047	-0-	-5893	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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-
04	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

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-
04	18450	X	12049	-0-	-6401	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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-
04	9870	X	1928	-0-	-7942	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

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-
04	20940	X	18978	-0-	-1962	-0-	18978	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-
04	9510	X	8465	-0-	-1045	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

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
04	13650	X	10055	-0-	-3595	-0-	10055	2			N	-0-					24

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

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-
*04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19050	X	9346	-0-	-9704	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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-
04	12300	X	12160	-0-	-140	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

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-
04	10770	X	2313	-0-	-8457	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

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-
*04	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

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-
04	7980	X	6937	-0-	-1043	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

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-
*04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

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

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

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-
04	25350	X	21370	-0-	-3980	-0-	21370	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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-
04	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

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-
04	19290	X	13998	-0-	-5292	-0-	13998	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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-
*04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

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-
04	17130	X	12277	-0-	-4853	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

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-
04	6900	X	4557	-0-	-2343	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	39420	X	31802	-0-	-7618	-0-	31802	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12420	X	9723	-0-	-2697	-0-	9723	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
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-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	2818	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
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-
04	10830	X	9942	-0-	-888	-0-	9942	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
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-
04	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12390	X	10204	-0-	-2186	-0-	10204	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9330	X	7219	-0-	-2111	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8130	X	7459	-0-	-671	-0-	7459	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
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-
04	9120	X	8418	-0-	-702	-0-	8418	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
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-
04	6810	X	6258	-0-	-552	-0-	6258	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
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-
04	23580	X	20383	-0-	-3197	-0-	20383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8773	X	8120	-0-	-653	-0-	8118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8490	X	7705	-0-	-785	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
*10	8773	X	4095	-0-	-4678	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

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-
04	17640	X	16704	-0-	-936	-0-	16704	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

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-
04	13890	X	13767	-0-	-123	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

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-
*04	38034	X	38034	-0-	-0-	-0-	38034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04		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

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
04	5550	X	4181	-0-	-1369	-0-	4134	2	47	9	N	43	41	1			24

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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-
04	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

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-
04	18510	X	16277	-0-	-2233	-0-	16277	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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-
04	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

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-
*04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

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-
04	4140	X	56	-0-	-4084	-0-	56	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8130	X	7760	-0-	-370	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

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-
04	8670	X	7664	-0-	-1006	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

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-
04	3090	X	2212	-0-	-878	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

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-
04	9300	X	6985	-0-	-2315	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

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-
04	7350	X	7063	-0-	-287	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

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-
04	7110	X	16	-0-	-7094	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

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-
04	7680	X	7514	-0-	-166	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	10830	X	10491	-0-	-339	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

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-
04	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

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-
04	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

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-
04	16950	X	15782	-0-	-1168	-0-	15782	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

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-
04	10830	X	10196	-0-	-634	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

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-
*04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

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-
04	7080	X	6057	-0-	-1023	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12361	2	13	9	N	12					22

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

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
*04	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18070	2	19	9	N	17					29

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

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-
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

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-
*04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

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-
*04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	12630	X	10108	-0-	-2522	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

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-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

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-
04	9090	X	8547	-0-	-543	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

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
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					6

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

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-
04	2820	X	351	-0-	-2469	-0-	351	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

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-
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

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-
04	7950	X	2737	-0-	-5213	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					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
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-
*04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

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

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
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-
*04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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
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-
04	16320	X	12115	-0-	-4205	-0-	12115	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

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-
04	19470	X	3735	-0-	-15735	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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-
04	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

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-
04	4920	X	4354	-0-	-566	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

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-
*04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

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-
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

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-
04	4170	X	2032	-0-	-2138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13740	X	7124	-0-	-6616	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5880	X	5229	-0-	-651	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

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
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-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
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-
*04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	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
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-
04	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
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-
*04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	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
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-
*04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	7140	X	6914	-0-	-226	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

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-
04	8910	X	8084	-0-	-826	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

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-
04	19290	X	14335	-0-	-4955	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 7H RRCID -> 247552 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8843 - 11712

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-
04	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

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-
04	2160	X	1930	-0-	-230	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

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-
04	12510	X	11664	-0-	-846	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	15900	X	12417	-0-	-3483	-0-	12417	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
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-
04	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14610	X	13765	-0-	-845	-0-	13765	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2880	X	1962	-0-	-918	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

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

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6570	X	3893	-0-	-2677	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

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-
04	14160	X	11467	-0-	-2693	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

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-
*04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

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-
04	1050	X	572	-0-	-478	-0-	572	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

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-
04	12090	X	11368	-0-	-722	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

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-
04	23550	X	20374	-0-	-3176	-0-	20374	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

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-
04	8430	X	6744	-0-	-1686	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	14430	X	9063	-0-	-5367	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

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-
04	4470	X	3452	-0-	-1018	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

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-
04	12630	X	11531	-0-	-1099	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

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-
04	8070	X	8043	-0-	-27	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

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-
04	17730	X	15186	-0-	-2544	-0-	15186	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

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-
*04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	21437	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

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-
04	14430	X	3869	-0-	-10561	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

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-
04	22080	X	16246	-0-	-5834	-0-	16246	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

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-
04	8430	X	3798	-0-	-4632	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

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-
04	11520	X	7022	-0-	-4498	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

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-
04	22770	X	21202	-0-	-1568	-0-	21202	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

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-
04	2370	N	1052	-0-	-1318	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	16980	X	13945	-0-	-3035	-0-	13945	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18180	X	16841	-0-	-1339	-0-	16841	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9270	X	7764	-0-	-1506	-0-	7764	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 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17130	X	12965	-0-	-4165	-0-	12965	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14970	X	13600	-0-	-1370	-0-	13600	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11940	X	4728	-0-	-7212	-0-	4728	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	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
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-
04	5040	X	2396	-0-	-2644	-0-	2396	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
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-
04	18180	X	7001	-0-	-11179	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	6000	X	4741	-0-	-1259	-0-	4741	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
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-
04	9450	X	6293	-0-	-3157	-0-	418	1	5875	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	16440	X	14714	-0-	-1726	-0-	14714	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
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-
04	15690	X	10948	-0-	-4742	-0-	10948	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
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-
04	10950	X	4238	-0-	-6712	-0-	4238	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
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-
04	12390	X	10509	-0-	-1881	-0-	10509	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
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-
04	18150	X	15081	-0-	-3069	-0-	15081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	12000	X	8993	-0-	-3007	-0-	8993	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
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-
04	6060	X	491	-0-	-5569	-0-	491	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14670	X	11890	-0-	-2780	-0-	11890	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
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-
04	27270	X	21215	-0-	-6055	-0-	21215	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
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-
04	23010	X	21595	-0-	-1415	-0-	21595	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
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-
04	12060	X	8678	-0-	-3382	-0-	8678	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14370	X	12097	-0-	-2273	-0-	12097	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
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-
04	9060	X	6969	-0-	-2091	-0-	6969	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
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-
04	7080	X	5812	-0-	-1268	-0-	5812	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
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-
04	7170	X	2118	-0-	-5052	-0-	2118	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
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-
04	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
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
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-
04	4020	X	3392	-0-	-628	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

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-
04	69060	X	58277	-0-	-10783	-0-	58277	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

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-
04	9690	X	5859	-0-	-3831	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

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-
04	7320	X	2249	-0-	-5071	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

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-
04	6270	X	4836	-0-	-1434	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

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-
*04	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 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
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-
04	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

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-
04	5490	X	3174	-0-	-2316	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

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-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

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-
04	30570	X	14858	-0-	-15712	-0-	14858	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

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-
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

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-
04	13380	X	9041	-0-	-4339	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

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-
04	23640	X	19679	-0-	-3961	-0-	19679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	57422	X	57422	-0-	-0-	-0-	57422	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

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-
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

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
*04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8248	2	34	9	N	31					108

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

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-
04	21540	X	18801	-0-	-2739	-0-	18801	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

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-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

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-
04	16650	X	12132	-0-	-4518	-0-	12132	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

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-
04	52560	X	32752	-0-	-19808	-0-	32752	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

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-
04	3240	X	1423	-0-	-1817	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

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-
04	13560	X	3307	-0-	-10253	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

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-
04	18360	X	15299	-0-	-3061	-0-	15299	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

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-
04	18330	X	12252	-0-	-6078	-0-	12252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22350	X	20911	-0-	-1439	-0-	20911	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15270	X	10471	-0-	-4799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18630	X	16688	-0-	-1942	-0-	16688	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	59040	X	44885	-0-	-14155	-0-	44885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19710	X	12563	-0-	-7147	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

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-
04	14940	X	3130	-0-	-11810	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

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-
04	13230	X	11726	-0-	-1504	-0-	11726	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

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-
04	1800	X	53	-0-	-1747	-0-	53	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

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-
04	8790	X	3003	-0-	-5787	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

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-
*04	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

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-
04	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
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
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-
04	14700	X	9067	-0-	-5633	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

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-
04	12180	X	5747	-0-	-6433	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

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-
*04	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22537	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

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-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	19590	X	6573	-0-	-13017	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9870	X	7780	-0-	-2090	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

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

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9570	X	9315	-0-	-255	-0-	9315	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
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-
*04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	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
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-
*04	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	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
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-
04	10740	X	10251	-0-	-489	-0-	10251	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
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-
04	7710	X	7270	-0-	-440	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	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

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-
04	8280	X	7765	-0-	-515	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

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-
04	13200	X	13162	-0-	-38	-0-	13162	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

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-
04	14970	X	14808	-0-	-162	-0-	14808	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

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-
04	15570	X	13902	-0-	-1668	-0-	13902	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

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-
04	20190	X	17019	-0-	-3171	-0-	17019	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

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-
04	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
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
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-
04	15180	X	12350	-0-	-2830	-0-	12350	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
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-
*04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30180	X	28988	-0-	-1192	-0-	28988	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9240	X	8169	-0-	-1071	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10590	X	9013	-0-	-1577	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

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-
04	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

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-
04	8070	X	4772	-0-	-3298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

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-
04	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

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-
04	19740	X	18344	-0-	-1396	-0-	18344	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

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-
*04	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

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-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33960	X	24284	-0-	-9676	-0-	24284	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

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-
04	37650	X	22602	-0-	-15048	-0-	22602	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

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-
04	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

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-
04	17100	X	10494	-0-	-6606	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

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-
04	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

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-
*04	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

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-
*04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	13920	X	818	-0-	-13102	-0-	818	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	34200	X	29108	-0-	-5092	-0-	29108	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

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-
04	53550	X	39825	-0-	-13725	-0-	39825	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

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-
04	10440	X	9375	-0-	-1065	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

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-
04	40950	X	32193	-0-	-8757	-0-	32193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	48540	X	42803	-0-	-5737	-0-	42803	2			N	-0-					-0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 11545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6300	X	2445	-0-	-3855	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	7980	X	2427	-0-	-5553	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	24870	X	9598	-0-	-15272	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2880	X	1185	-0-	-1695	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	23100	X	21671	-0-	-1429	-0-	21671	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21660	X	18335	-0-	-3325	-0-	18335	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23880	X	19183	-0-	-4697	-0-	19183	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17220	X	2771	-0-	-14449	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27210	X	20471	-0-	-6739	-0-	20471	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

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-
04	37980	X	31697	-0-	-6283	-0-	31697	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

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-
04	28410	X	13581	-0-	-14829	-0-	13581	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	8280	X	7826	-0-	-454	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

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-
*04	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9600	X	7549	-0-	-2051	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

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-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

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-
04	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

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-
*04	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

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-
04	22170	X	15057	-0-	-7113	-0-	15057	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

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-
04	24720	X	10476	-0-	-14244	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

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-
04	32040	X	28674	-0-	-3366	-0-	212	1	28462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 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
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-
04	29280	X	18516	-0-	-10764	-0-	18516	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 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
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-
*04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 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
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-
04	39810	X	25520	-0-	-14290	-0-	25520	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8520	X	6765	-0-	-1755	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 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	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-
04	39360	X	33804	-0-	-5556	-0-	33804	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8550	X	6930	-0-	-1620	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14730	X	13208	-0-	-1522	-0-	13208	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7380	X	2207	-0-	-5173	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	45600	X	30555	-0-	-15045	-0-	30555	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

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-
04	37530	X	15375	-0-	-22155	-0-	15375	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

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-
04	30030	X	22324	-0-	-7706	-0-	22324	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

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-
04	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

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-
*04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

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-
04	27060	X	21117	-0-	-5943	-0-	21117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	66529	X	17480	-0-	-49049	-0-	17480	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

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-
04	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

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-
04	38010	X	26936	-0-	-11074	-0-	26936	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

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-
04	49500	X	33322	-0-	-16178	-0-	33322	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

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-
04	20760	X	17985	-0-	-2775	-0-	17985	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

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-
04	111870	X	36373	-0-	-75497	-0-	36373	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

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-
04	15150	X	7596	-0-	-7554	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	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
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-
04	7080	X	6418	-0-	-662	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44280	X	3771	-0-	-40509	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18540	X	8683	-0-	-9857	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9960	X	9927	-0-	-33	-0-	9927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

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-
04	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

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-
*04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

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-
04	6540	X	5950	-0-	-590	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

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-
*04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	6750	X	5952	-0-	-798	-0-	5952	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
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-
04	27090	X	20817	-0-	-6273	-0-	20817	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40560	X	34924	-0-	-5636	-0-	34924	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
*05	19530	X	2596	-0-	-16934	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*06	18900	X	15732	-0-	-3168	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
*07	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
*08	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
*09	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
*10	20212	X	18601	-0-	-1611	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
*11	21540	X	15854	-0-	-5686	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
*12	22258	X	16268	-0-	-5990	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
*01	22258	X	13833	-0-	-8425	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
*02	16800	X	9546	-0-	-7254	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	9234	-0-	-9366	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	6745	-0-	-9125	-0-	6745	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
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-
04	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
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-
*04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19980	X	15182	-0-	-4798	-0-	15182	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
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-
04	T. A.		503	-0-	503	584	503	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
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-
04	36750	X	24055	-0-	-12695	-0-	24055	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12150	X	7083	-0-	-5067	-0-	7083	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
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-
04	15870	X	12301	-0-	-3569	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-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
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-
04	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

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-
*04	72243	X	72243	-0-	-0-	-0-	72243	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

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-
04	47640	X	35846	-0-	-11794	-0-	35846	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

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-
04	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

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-
04	27510	X	17796	-0-	-9714	-0-	17796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13560	X	9903	-0-	-3657	-0-	9903	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25410	X	17239	-0-	-8171	-0-	17239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

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

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1410	X	181	-0-	-1229	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

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-
04	12060	X	9790	-0-	-2270	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

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-
04	11160	X	8722	-0-	-2438	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

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-
*04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

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-
04	9240	X	4941	-0-	-4299	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

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-
04	11310	X	10122	-0-	-1188	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	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

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-
04	5130	X	4759	-0-	-371	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

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-
04	11640	X	9630	-0-	-2010	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

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
04	11190	X	8983	-0-	-2207	-0-	8983	2			N	-0-					8

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

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-
04	2460	X	1494	-0-	-966	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

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-
04	17460	X	15198	-0-	-2262	-0-	15198	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

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-
04	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8430	X	8066	-0-	-364	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6390	X	3246	-0-	-3144	-0-	3246	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
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-
*04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	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
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-
04	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
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-
04	12210	X	11630	-0-	-580	-0-	11630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	22920	X	11432	-0-	-11488	-0-	11432	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

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-
04	16170	X	14311	-0-	-1859	-0-	14311	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

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-
04	12420	X	9618	-0-	-2802	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

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-
*04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

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-
*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

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-
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

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-
04	11730	X	11357	-0-	-373	-0-	11357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	11400	X	4641	-0-	-6759	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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-
04	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

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-
04	27060	X	20945	-0-	-6115	-0-	20945	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

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-
04	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

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-
04	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

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-
04	12990	X	10390	-0-	-2600	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

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-
04	15900	X	3157	-0-	-12743	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	3570	X	1274	-0-	-2296	-0-	1274	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
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-
04	6750	X	6267	-0-	-483	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	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
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-
*04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	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
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-
*04	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	7050	X	3383	-0-	-3667	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18780	X	17775	-0-	-1005	-0-	17775	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24510	X	22462	-0-	-2048	-0-	22462	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7710	X	6613	-0-	-1097	-0-	6613	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
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-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-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
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-
04	19110	X	11176	-0-	-7934	-0-	11176	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
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-
*04	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	10620	X	8228	-0-	-2392	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

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-
04	7440	X	4173	-0-	-3267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

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-
04	16350	X	12182	-0-	-4168	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

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-
04	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

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-
04	13050	X	12448	-0-	-602	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

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-
*04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

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-
*04	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	7140	X	4840	-0-	-2300	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

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-
04	24840	X	20596	-0-	-4244	-0-	20596	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

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-
04	18090	X	16535	-0-	-1555	-0-	16535	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

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-
04	14100	X	11262	-0-	-2838	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

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-
*04	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	27702	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

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-
04	11430	X	10235	-0-	-1195	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	16890	X	6021	-0-	-10869	-0-	6021	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
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-
04	34500	X	31562	-0-	-2938	-0-	31562	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
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-
04	28650	X	25050	-0-	-3600	-0-	25050	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	19650	X	10155	-0-	-9495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7650	X	7076	-0-	-574	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

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-
04	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

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
04	11430	X	7859	-0-	-3571	-0-	7840	2	19	9	N	17					58

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

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-
04	11910	X	7888	-0-	-4022	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

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-
04	6600	X	3483	-0-	-3117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

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-
04	11130	X	6160	-0-	-4970	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

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-
04	15060	X	11065	-0-	-3995	-0-	11065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	13380	X	9404	-0-	-3976	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

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-
04	14910	X	14185	-0-	-725	-0-	14185	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

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-
04	7200	X	2480	-0-	-4720	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

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-
04	68790	X	-0-	-0-	-68790	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

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-
04	16560	X	15974	-0-	-586	-0-	15974	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

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-
04	6300	X	4694	-0-	-1606	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

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-
04	21780	X	12982	-0-	-8798	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6810	X	5034	-0-	-1776	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

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-
04	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

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-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

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-
*04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

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-
04	5340	X	2656	-0-	-2684	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

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-
04	20430	X	17749	-0-	-2681	-0-	17749	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

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-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8880	X	4925	-0-	-3955	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

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-
04	14700	X	11591	-0-	-3109	-0-	11591	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

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-
04	11130	X	6693	-0-	-4437	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

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-
04	15270	X	12153	-0-	-3117	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

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-
*04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

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-
04	8430	X	5720	-0-	-2710	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

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-
04	17370	X	15646	-0-	-1724	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	8220	X	5415	-0-	-2805	-0-	5415	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
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-
*04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	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
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-
04	13680	X	7662	-0-	-6018	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	6180	X	195	-0-	-5985	-0-	195	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	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
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-
04	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
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-
04	12180	X	6532	-0-	-5648	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	15120	X	14254	-0-	-866	-0-	14254	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

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-
04	14550	X	12102	-0-	-2448	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

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-
04	11460	X	10609	-0-	-851	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

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-
04	3150	X	414	-0-	-2736	-0-	414	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

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-
*04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	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 #: 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
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-
04	7650	X	6092	-0-	-1558	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

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-
04	7530	X	2872	-0-	-4658	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

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-
04	9630	X	8882	-0-	-748	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

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-
04	26700	X	25865	-0-	-835	-0-	25865	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

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-
04	28380	X	23720	-0-	-4660	-0-	23720	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

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-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
*04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

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-
04	26550	X	17812	-0-	-8738	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

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-
04	26160	X	23144	-0-	-3016	-0-	23144	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

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-
04	35820	X	31783	-0-	-4037	-0-	31783	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

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-
*04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

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-
04	18840	X	13611	-0-	-5229	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

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-
*04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14670	X	12945	-0-	-1725	-0-	12912	2	33	9	N	30					152

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11550	X	8478	-0-	-3072	-0-	8472	2	6	9	N	5					30

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13139	-0-	13139	13139	13139	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15690	X	8142	-0-	-7548	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9420	X	7424	-0-	-1996	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26670	X	24898	-0-	-1772	-0-	24898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28260	X	18538	-0-	-9722	-0-	18538	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7410	X	3886	-0-	-3524	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16020	X	14766	-0-	-1254	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22740	X	13836	-0-	-8904	-0-	13836	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
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-
04	27300	X	22347	-0-	-4953	-0-	22347	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
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-
*04	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	29316	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
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-
04	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
*04	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

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-
04	14010	X	8946	-0-	-5064	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

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-
04	30630	X	28324	-0-	-2306	-0-	28324	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

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-
04	26490	X	24010	-0-	-2480	-0-	24010	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

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-
04	49620	X	12040	-0-	-37580	-0-	12040	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

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-
04	45000	X	37200	-0-	-7800	-0-	37200	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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-
*04	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42990	X	24724	-0-	-18266	-0-	24724	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10890	X	10265	-0-	-625	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18330	X	14434	-0-	-3896	-0-	14434	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	37590	X	32711	-0-	-4879	-0-	32711	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23790	X	18609	-0-	-5181	-0-	18609	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16830	X	8701	-0-	-8129	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29460	X	28867	-0-	-593	-0-	28867	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

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-
04	18720	X	16947	-0-	-1773	-0-	16947	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

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-
*04	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	33358	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

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-
04	12240	X	3891	-0-	-8349	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

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-
04	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

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-
04	13200	X	7132	-0-	-6068	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

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-
04	10320	X	9104	-0-	-1216	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

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-
04	14700	X	9460	-0-	-5240	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

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-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

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-
04	16890	X	9747	-0-	-7143	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

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-
04	6990	X	2822	-0-	-4168	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

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-
04	27990	X	22968	-0-	-5022	-0-	22968	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

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-
04	32820	X	21939	-0-	-10881	-0-	21939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	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

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-
04	15300	X	13277	-0-	-2023	-0-	13277	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

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-
*04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

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-
04	24360	X	17016	-0-	-7344	-0-	17016	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

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-
04	15330	X	12396	-0-	-2934	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

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-
04	13770	X	7341	-0-	-6429	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

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
04	3240	X	2248	-0-	-992	-0-	2246	2	2	9	N	2					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	16920	X	13527	-0-	-3393	-0-	13527	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

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-
04	47490	X	39306	-0-	-8184	-0-	39306	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

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-
04	26910	X	25849	-0-	-1061	-0-	25849	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

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-
04	18750	X	17729	-0-	-1021	-0-	17729	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

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-
*04	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	7707	1	26053	2	N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

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-
*04	40267	X	40267	-0-	-0-	-0-	9193	1	31074	2	N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

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-
*04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
*04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	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
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-
04	23820	X	19844	-0-	-3976	-0-	19844	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
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-
*04	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	19	1	2556	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
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-
04	27150	X	25957	-0-	-1193	-0-	25957	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
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-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-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
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-
04	37230	X	29666	-0-	-7564	-0-	29666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	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
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-
04	14010	X	10485	-0-	-3525	-0-	10485	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
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-
04	9900	X	8119	-0-	-1781	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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
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-
*04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	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
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-
04	19020	X	16841	-0-	-2179	-0-	16841	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
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-
04	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
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
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-
04	29280	X	23608	-0-	-5672	-0-	23608	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

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-
04	14160	X	13174	-0-	-986	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

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-
04	19140	X	16920	-0-	-2220	-0-	16920	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

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-
04	30630	X	20411	-0-	-10219	-0-	20411	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

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-
*04	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

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-
*04	89034	X	16361	-0-	-72673	-0-	16361	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

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-
04	72750	X	-0-	-0-	-72750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	25140	X	19004	-0-	-6136	-0-	19004	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

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-
04	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
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-
*04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12720	X	9173	-0-	-3547	-0-	9173	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
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-
04	8880	X	7370	-0-	-1510	-0-	7370	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
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-
04	17460	X	14924	-0-	-2536	-0-	14924	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
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-
04	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

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-
04	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

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-
04	52170	X	44682	-0-	-7488	-0-	44682	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

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-
04	33450	X	25030	-0-	-8420	-0-	25030	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

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-
04	62970	X	39635	-0-	-23335	-0-	39635	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

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-
04	39300	X	34066	-0-	-5234	-0-	34066	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	20730	X	14312	-0-	-6418	-0-	14312	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

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-
04	6240	X	4487	-0-	-1753	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

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-
04	25170	X	22163	-0-	-3007	-0-	22163	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

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
04	11040	X	7365	-0-	-3675	-0-	7365	2			N	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6580	2	3	9	N	3					21

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

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-
04	17280	X	16055	-0-	-1225	-0-	16055	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

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-
04	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	12078	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

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-
04	42780	X	36782	-0-	-5998	-0-	36782	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

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-
04	40920	X	35775	-0-	-5145	-0-	35775	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

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-
04	8970	X	8035	-0-	-935	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	6858	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	19890	X	14668	-0-	-5222	-0-	14668	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
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-
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	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
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-
04	9630	X	8259	-0-	-1371	-0-	8259	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
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-
04	24810	X	22411	-0-	-2399	-0-	22411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	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
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-
*04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	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
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-
04	27810	X	22198	-0-	-5612	-0-	22198	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5760	X	4771	-0-	-989	-0-	4771	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
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-
04	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
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-
*04	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17517	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
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-
04	28020	X	22278	-0-	-5742	-0-	22278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	14160	X	10182	-0-	-3978	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

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-
04	20280	X	15058	-0-	-5222	-0-	15058	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

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-
04	42510	X	36229	-0-	-6281	-0-	36229	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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-
*04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

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-
04	35310	X	32729	-0-	-2581	-0-	32729	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13560	X	10823	-0-	-2737	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

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-
04	48150	X	20882	-0-	-27268	-0-	20882	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

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-
04	49470	X	41556	-0-	-7914	-0-	41556	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

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-
04	18690	X	16145	-0-	-2545	-0-	16145	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

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-
04	12330	X	8454	-0-	-3876	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

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-
*04	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	23700	X	19320	-0-	-4380	-0-	19320	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
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-
04	13170	X	10480	-0-	-2690	-0-	10480	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	77506	X	25547	-0-	-51959	-0-	25547	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29970	X	27949	-0-	-2021	-0-	27949	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
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-
04	7560	X	5798	-0-	-1762	-0-	5798	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
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-
04	6720	X	3291	-0-	-3429	-0-	3291	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
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-
04	6960	X	4282	-0-	-2678	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	11280	X	11063	-0-	-217	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

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-
04	7140	X	2827	-0-	-4313	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

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-
04	20370	X	16838	-0-	-3532	-0-	16838	2			N	-0-					-0-

DUWE WELL #: 1H RRCID -> 254149 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9235 - 14116

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-
04	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

*05	36033	X	36033	-0-	-0-	-0-	36033	2			N	-0-					-0-
*06	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	55321	2			N	-0-					-0-
*07	55538	X	55538	-0-	-0-	-0-	55538	2			N	-0-					-0-
*08	48810	X	48810	-0-	-0-	-0-	48810	2			N	-0-					-0-
*09	48060	X	42961	-0-	-5099	-0-	42961	2			N	-0-					-0-
*10	49662	X	41615	-0-	-8047	-0-	41615	2			N	-0-					-0-
*11	48060	X	30168	-0-	-17892	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
*12	53909	X	41245	-0-	-12664	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
*01	48825	X	42622	-0-	-6203	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
*02	40096	X	20224	-0-	-19872	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	27744	-0-	-13889	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	39997	-0-	-1253	-0-	39997	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

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-
*04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	20436	-0-	20436	37251	20436	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

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-
04	14160	X	13831	-0-	-329	-0-	13831	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

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-
04	5760	X	3145	-0-	-2615	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

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-
04	18210	X	15249	-0-	-2961	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

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-
04	37230	X	26130	-0-	-11100	-0-	26130	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

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-
04	57960	X	49107	-0-	-8853	-0-	49107	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

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-
04	16260	X	16050	-0-	-210	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

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-
04	12780	X	1547	-0-	-11233	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

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-
04	43200	X	15340	-0-	-27860	-0-	15340	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

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-
04	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

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-
04	31410	X	12360	-0-	-19050	-0-	12360	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

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-
*04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

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-
04	13020	X	10279	-0-	-2741	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

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-
04	46770	X	31097	-0-	-15673	-0-	31097	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

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-
04	20430	X	16489	-0-	-3941	-0-	16489	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

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-
04	26370	X	4551	-0-	-21819	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

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-
*04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

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-
04	19350	X	16629	-0-	-2721	-0-	16629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

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-
04	13380	X	10478	-0-	-2902	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	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-
*04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

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-
04	68400	X	-0-	-0-	-68400	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

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-
*04	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
*04	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	25740	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

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-
04	39480	X	26987	-0-	-12493	-0-	26987	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

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-
*04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

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-
04	19350	X	5751	-0-	-13599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

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-
04	47880	X	40839	-0-	-7041	-0-	40839	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

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-
04	28740	X	21508	-0-	-7232	-0-	21508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16500	X	15523	-0-	-977	-0-	15523	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43230	X	36596	-0-	-6634	-0-	36596	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	48030	X	43356	-0-	-4674	-0-	43356	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	65760	X	59067	-0-	-6693	-0-	59067	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33300	X	28058	-0-	-5242	-0-	28058	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
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-
04	20820	X	16977	-0-	-3843	-0-	16977	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HANNA WELL #: 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
*09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
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-
04	7380	X	6570	-0-	-810	-0-	6570	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
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-
04	15750	X	6863	-0-	-8887	-0-	6863	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
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-
*04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	68130	X	56353	-0-	-11777	-0-	56353	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	12360	X	5339	-0-	-7021	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

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-
04	19980	X	1719	-0-	-18261	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

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-
04	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

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-
04	28110	X	24092	-0-	-4018	-0-	24092	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

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-
04	7680	X	6094	-0-	-1586	-0-	45	1	6049	2	N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

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-
04	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
CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

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-
04	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

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-
04	77340	X	66430	-0-	-10910	-0-	66430	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

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-
04	40860	X	33422	-0-	-7438	-0-	33422	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

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-
*04	93846	X	93846	-0-	-0-	-0-	93846	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

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-
04	48630	X	38029	-0-	-10601	-0-	38029	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31290	X	22522	-0-	-8768	-0-	22522	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
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-
04	61830	X	53850	-0-	-7980	-0-	53850	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
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-
04	50190	X	42150	-0-	-8040	-0-	42150	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
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-
04	124770	X	103634	-0-	-21136	-0-	103634	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
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-
04	48690	X	36132	-0-	-12558	-0-	36132	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	46740	X	42275	-0-	-4465	-0-	42275	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
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-
04	33660	X	28679	-0-	-4981	-0-	28679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11070	X	4711	-0-	-6359	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

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-
04	1410	N	39	-0-	-1371	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

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-
*04	3000	N	29124	-0-	26124	26124	29124	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

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-
04	30540	X	21388	-0-	-9152	-0-	21388	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

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-
04	17580	X	4762	-0-	-12818	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

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-
*04	66629	X	66629	-0-	-0-	-0-	66629	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

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-
04	37440	X	21984	-0-	-15456	-0-	21984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRYSTAL PARADISE S UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 255245 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	33000	X	21457	-0-	-11543	-0-	21457	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

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-
04	197460	X	121970	-0-	-75490	-0-	121970	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

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-
04	91710	X	75984	-0-	-15726	-0-	75984	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

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-
*04	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	61410	X	48324	-0-	-13086	-0-	48324	2			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	64650	X	45262	-0-	-19388	-0-	45262	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25050	X	20934	-0-	-4116	-0-	20934	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	84660	X	62330	-0-	-22330	-0-	62330	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40710	X	37112	-0-	-3598	-0-	37112	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16440	X	7749	-0-	-8691	-0-	7749	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
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-
04	17160	X	11777	-0-	-5383	-0-	11777	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 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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
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-
*04	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	40045	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
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-
04	60780	X	51140	-0-	-9640	-0-	51140	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
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-
*04	100448	X	100448	-0-	-0-	-0-	100448	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	89040	X	63414	-0-	-25626	-0-	63414	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 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
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-
04	17130	X	15231	-0-	-1899	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

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-
04	14310	X	10682	-0-	-3628	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

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-
04	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

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-
04	74070	X	69157	-0-	-4913	-0-	69157	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

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-
04	36600	X	23310	-0-	-13290	-0-	23310	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

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
*04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8623	2	6	9	N	5					12

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

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-
04	10350	X	7004	-0-	-3346	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

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-
04	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

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-
04	19350	X	9856	-0-	-9494	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

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-
04	38610	X	31109	-0-	-7501	-0-	31109	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

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-
04	20880	X	14490	-0-	-6390	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

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-
04	21510	X	17178	-0-	-4332	-0-	17178	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13530	X	3271	-0-	-10259	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24510	X	22988	-0-	-1522	-0-	22988	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28950	X	23779	-0-	-5171	-0-	23779	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

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

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29910	X	24420	-0-	-5490	-0-	24420	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42870	X	39244	-0-	-3626	-0-	39244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	29400	X	25196	-0-	-4204	-0-	25196	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

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-
04	10290	X	7	-0-	-10283	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*04	76624	X	32725	-0-	-43899	-0-	32725	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

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-
04	19050	X	12794	-0-	-6256	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

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-
04	18330	X	16932	-0-	-1398	-0-	16932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	26212	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

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-
04	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

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-
04	54000	X	50542	-0-	-3458	-0-	50542	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

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-
04	26250	X	19072	-0-	-7178	-0-	19072	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

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-
04	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

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-
04	14550	X	14208	-0-	-342	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

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-
04	13260	X	11460	-0-	-1800	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16590	X	10557	-0-	-6033	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15240	X	2223	-0-	-13017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18840	X	9730	-0-	-9110	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27630	X	26597	-0-	-1033	-0-	26597	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	36603	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
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-
*04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	11130	X	9259	-0-	-1871	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

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-
04	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

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-
04	11700	X	4240	-0-	-7460	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

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-
04	14190	X	13584	-0-	-606	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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-
04	11280	X	8784	-0-	-2496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

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-
04	6390	X	5600	-0-	-790	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

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-
04	12840	X	12402	-0-	-438	-0-	2248	1	10154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	11520	X	9387	-0-	-2133	-0-	1957	1	7430	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

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-
04	7800	X	6335	-0-	-1465	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

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-
04	32730	X	28239	-0-	-4491	-0-	28239	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

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-
*04	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

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-
04	41520	X	33972	-0-	-7548	-0-	33972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	55770	X	2011	-0-	-53759	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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-
04	6900	X	3801	-0-	-3099	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

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-
04	28290	X	8136	-0-	-20154	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

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-
*04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

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-
04	161760	X	71447	-0-	-90313	-0-	71447	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

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-
04	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13140	X	12399	-0-	-741	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 12576

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-
04	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

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-
*04	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

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-
04	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

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-
04	74070	X	64457	-0-	-9613	-0-	64457	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

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-
*04	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	27764	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

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-
04	7710	X	6642	-0-	-1068	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	32820	X	20973	-0-	-11847	-0-	20973	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

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-
04	17340	X	10635	-0-	-6705	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

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-
04	19050	X	16129	-0-	-2921	-0-	16129	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	30985	-0-	30985	56486	30985	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

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-
04	18270	X	262	-0-	-18008	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

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-
04	32640	X	27964	-0-	-4676	-0-	27964	2			N	-0-					-0-

DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 11718

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-
04	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

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

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-
04	86880	X	49795	-0-	-37085	-0-	49795	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

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-
04	7410	X	3088	-0-	-4322	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

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-
04	18090	X	10011	-0-	-8079	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

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-
04	12270	X	11368	-0-	-902	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

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-
04	10860	X	9329	-0-	-1531	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

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-
*04	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	39090	X	18320	-0-	-20770	-0-	18320	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

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-
04	40530	X	26347	-0-	-14183	-0-	26347	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

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-
04	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

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
04	10980	X	3856	-0-	-7124	-0-	3849	2	7	9	N	6					29

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

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-
*04	30933	X	-0-	-0-	-30933	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

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-
04	24240	X	11690	-0-	-12550	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

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-
*04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	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 #: 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
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-
04	18450	X	515	-0-	-17935	-0-	515	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

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-
04	17520	X	12225	-0-	-5295	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

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-
04	44160	X	37254	-0-	-6906	-0-	37254	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

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-
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

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-
04	77340	X	53698	-0-	-23642	-0-	53698	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

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-
04	47580	X	36106	-0-	-11474	-0-	36106	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

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-
04	28110	X	23710	-0-	-4400	-0-	23710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14940	X	10113	-0-	-4827	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

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-
04	38730	X	27392	-0-	-11338	-0-	27392	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

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-
04	27660	X	19226	-0-	-8434	-0-	19226	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

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-
*04	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

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-
04	42720	X	36655	-0-	-6065	-0-	36655	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

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-
*04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

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-
04	45060	X	41732	-0-	-3328	-0-	41732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	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
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-
04	15090	X	13906	-0-	-1184	-0-	13906	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	39180	X	36213	-0-	-2967	-0-	36213	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
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-
04	4320	X	1124	-0-	-3196	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	37170	X	30773	-0-	-6397	-0-	30773	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	10020	X	3688	-0-	-6332	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

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-
04	30390	X	22923	-0-	-7467	-0-	22923	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

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-
04	18960	X	3910	-0-	-15050	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

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-
04	25800	X	18559	-0-	-7241	-0-	18559	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

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-
04	17040	X	41	-0-	-16999	-0-	41	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	13320	X	9639	-0-	-3681	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

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-
04	27660	X	23160	-0-	-4500	-0-	23160	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

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-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

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-
*04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

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-
04	5220	X	3459	-0-	-1761	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

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-
04	7980	X	4139	-0-	-3841	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35250	X	24948	-0-	-10302	-0-	24948	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

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-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

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-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

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-
*04	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	25361	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

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-
*04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

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-
04	51060	X	44820	-0-	-6240	-0-	44820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	32550	X	15069	-0-	-17481	-0-	15069	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

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-
04	26400	X	26313	-0-	-87	-0-	26313	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

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-
04	10350	X	4983	-0-	-5367	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

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-
04	49980	X	-0-	-0-	-49980	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

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-
04	36120	X	29820	-0-	-6300	-0-	29820	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

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-
04	13080	X	11786	-0-	-1294	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40050	X	23341	-0-	-16709	-0-	23341	2			N	-0-					-0-

BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

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-
04	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

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-
04	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

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-
04	55290	X	10333	-0-	-44957	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

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-
04	40800	X	31417	-0-	-9383	-0-	31417	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

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-
04	12750	X	3311	-0-	-9439	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

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-
04	66000	X	46092	-0-	-19908	-0-	46092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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	9368	-0-	-1244	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*03	11749	X	9403	-0-	-2346	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	6940	-0-	-4430	-0-	6940	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
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-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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
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-
*04	31903	X	31903	-0-	-0-	-0-	31903	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
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-
04	16230	X	15053	-0-	-1177	-0-	15053	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
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-
04	19560	X	17297	-0-	-2263	-0-	17297	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12840	X	10402	-0-	-2438	-0-	10402	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
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-
04	5910	X	4858	-0-	-1052	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	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

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-
04	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

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-
04	6180	X	485	-0-	-5695	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

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-
04	16740	X	14468	-0-	-2272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

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-
04	56580	X	46641	-0-	-9939	-0-	46641	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

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-
04	46380	X	32369	-0-	-14011	-0-	32369	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

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
04	9960	X	7983	-0-	-1977	-0-	7976	2	7	9	N	6					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11490	X	8980	-0-	-2510	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

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
04	11370	X	10140	-0-	-1230	-0-	10140	2			N	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

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-
04	10140	X	7019	-0-	-3121	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

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-
04	42840	X	39058	-0-	-3782	-0-	39058	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

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-
04	30510	X	29463	-0-	-1047	-0-	29463	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

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-
04	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

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-
*04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	25260	X	22122	-0-	-3138	-0-	22122	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
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-
04	13260	X	7929	-0-	-5331	-0-	7929	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
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-
04	10860	X	3291	-0-	-7569	-0-	3291	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
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-
04	15840	X	14066	-0-	-1774	-0-	14066	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
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-
04	28380	X	20112	-0-	-8268	-0-	20112	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7680	X	6987	-0-	-693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6900	X	3848	-0-	-3052	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	82317	X	82317	-0-	-0-	-0-	82317	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

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-
*04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

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-
04	15990	X	6440	-0-	-9550	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

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-
04	26790	X	25152	-0-	-1638	-0-	25152	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

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-
04	8160	X	1695	-0-	-6465	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

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-
04	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

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-
04	14280	X	8448	-0-	-5832	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	97080	X	88505	-0-	-8575	-0-	88505	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6930	X	4949	-0-	-1981	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	57990	X	44570	-0-	-13420	-0-	44570	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3600	X	858	-0-	-2742	-0-	855	2	3	9	N	3					25

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28170	X	22905	-0-	-5265	-0-	22905	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
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-
04	16410	X	12174	-0-	-4236	-0-	12174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
*04	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	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
*05	40975	X	40975	-0-	-0-	-0-	40975	2			N	-0-					-0-
*06	35790	X	21407	-0-	-14383	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	6004	-0-	-30979	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	24862	-0-	-16213	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	38260	-0-	-1490	-0-	38260	2			N	-0-					-0-
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-
04	34290	X	8198	-0-	-26092	-0-	8198	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
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-
04	91470	X	69842	-0-	-21628	-0-	69842	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
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-
04	80580	X	73742	-0-	-6838	-0-	73742	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
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-
04	10650	X	6614	-0-	-4036	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19860	X	14350	-0-	-5510	-0-	14350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	15300	X	13686	-0-	-1614	-0-	13686	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

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-
04	43110	X	33248	-0-	-9862	-0-	33248	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

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-
04	9180	X	5446	-0-	-3734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

*05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2			N	-0-					-0-
*06	30540	X	29631	-0-	-909	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
*07	33976	X	32627	-0-	-1349	-0-	32627	2			N	-0-					-0-
*08	33976	X	13709	-0-	-20267	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
*09	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-					-0-
*10	33480	X	16507	-0-	-16973	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
*11	31590	X	30431	-0-	-1159	-0-	30431	2			N	-0-					-0-
*12	32643	X	23135	-0-	-9508	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
*01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
*02	28420	X	22567	-0-	-5853	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	19956	-0-	-11509	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	17798	-0-	-12652	-0-	17798	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

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-
*04	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

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-
04	5280	X	3722	-0-	-1558	-0-	3722	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
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-
04	37980	X	32814	-0-	-5166	-0-	32814	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

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-
04	56580	X	52441	-0-	-4139	-0-	52441	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

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-
04	108090	X	100544	-0-	-7546	-0-	100544	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

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-
04	8700	X	8515	-0-	-185	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

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-
04	37890	X	33492	-0-	-4398	-0-	33492	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

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-
04	18210	X	17194	-0-	-1016	-0-	17194	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			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
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-
04	13950	X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

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-
04	30210	X	21419	-0-	-8791	-0-	21419	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

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-
04	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

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

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-
04	28830	X	26322	-0-	-2508	-0-	26322	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

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-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-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
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-
04	51360	X	41319	-0-	-10041	-0-	41319	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

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-
04	33870	X	31439	-0-	-2431	-0-	31439	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

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-
04	17700	X	11561	-0-	-6139	-0-	11561	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

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-
04	51240	X	41735	-0-	-9505	-0-	41735	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

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-
04	11520	X	9832	-0-	-1688	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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-
04	24420	X	16683	-0-	-7737	-0-	16683	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

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-
04	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	4390	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
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-
04	16890	X	10959	-0-	-5931	-0-	10959	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	90660	X	70050	-0-	-20610	-0-	70050	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
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
*04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	2	12	9	N	11					49

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
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-
04	21330	X	11900	-0-	-9430	-0-	11900	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
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-
*04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	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
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-
04	18780	X	17119	-0-	-1661	-0-	17119	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
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-
04	18870	X	12643	-0-	-6227	-0-	12643	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14910	X	12949	-0-	-1961	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	53670	X	40030	-0-	-13640	-0-	40030	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33780	X	24130	-0-	-9650	-0-	24130	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3840	X	501	-0-	-3339	-0-	493	2	8	9	N	7					21

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	36990	X	21150	-0-	-15840	-0-	21150	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	63300	X	56727	-0-	-6573	-0-	56727	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	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

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-
04	40140	X	34750	-0-	-5390	-0-	34750	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

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-
*04	108223	X	108223	-0-	-0-	-0-	108223	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

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-
04	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

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-
04	91230	X	53526	-0-	-37704	-0-	53526	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

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-
04	34050	X	27852	-0-	-6198	-0-	27852	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
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-
04	12570	X	10886	-0-	-1684	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

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-
04	18090	X	13076	-0-	-5014	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

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-
04	50070	X	38953	-0-	-11117	-0-	38953	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

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-
04	17670	X	1728	-0-	-15942	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

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-
04	11550	X	7828	-0-	-3722	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

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	80010	-0-	-101743	-0-	80010	2			N	-0-					-0-
*02	164164	X	59336	-0-	-104828	-0-	59336	2			N	-0-					-0-
03	109957	X	50461	-0-	-59496	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
04	94500	X	47911	-0-	-46589	-0-	47911	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

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-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-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
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-
04	35040	X	31881	-0-	-3159	-0-	31881	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

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-
04	10620	X	10365	-0-	-255	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

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
04	9510	X	6918	-0-	-2592	-0-	6838	2	80	9	N	73	72	1			36

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

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-
*04	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

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-
04	9450	X	486	-0-	-8964	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

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-
04	76200	X	68856	-0-	-7344	-0-	68856	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

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-
04	51540	X	44453	-0-	-7087	-0-	44453	2			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
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-
04	39600	X	26613	-0-	-12987	-0-	26613	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
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-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-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
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-
04	72210	X	14268	-0-	-57942	-0-	14268	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
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-
04	10590	X	10043	-0-	-547	-0-	10043	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
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-
04	57210	X	47134	-0-	-10076	-0-	47134	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
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-
04	35910	X	26644	-0-	-9266	-0-	26644	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
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-
04	9630	X	6943	-0-	-2687	-0-	6943	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
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-
04	12600	X	8093	-0-	-4507	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

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-
*04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

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-
*04	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

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-
04	15780	X	8467	-0-	-7313	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

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-
04	71010	X	54716	-0-	-16294	-0-	54716	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

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-
04	41580	X	32512	-0-	-9068	-0-	32512	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

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-
*04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TINDALL					WELL #: 3H	RRCID -> 257805	COMPL. DATE 11/26/2011				TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7420 - 9996				
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-
04	24060	X	16438	-0-	-7622	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
WHITE B					WELL #: 3H	RRCID -> 257807	COMPL. DATE 10/22/2010				TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8680 - 11757				
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-
04	39360	X	35250	-0-	-4110	-0-	35250	2			N	-0-					-0-
OLD TOWN					WELL #: 3H	RRCID -> 257809	COMPL. DATE 03/02/2011				TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7589 - 11456				
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-
04	96930	X	46665	-0-	-50265	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 7					WELL #: G 2H	RRCID -> 257817	COMPL. DATE 02/16/2011				TOTAL DEPTH 6331		PERF. 6511 - 9606				
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
04	9960	X	8349	-0-	-1611	-0-	8337	2	12	9	N	11					17
ANDIE P					WELL #: 1H	RRCID -> 257819	COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8843 - 14238				
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-
04	46590	X	-0-	-0-	-46590	-0-					N	-0-					-0-
WELBORN					WELL #: 4H	RRCID -> 257830	COMPL. DATE 11/20/2010				TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8328 - 10648				
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-
04	1110	X	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					-0-
RAINTREE					WELL #: 4H	RRCID -> 257831	COMPL. DATE 04/27/2012				TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8475 - 10187				
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-
04	25290	X	13399	-0-	-11891	-0-	13399	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
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-
04	6060	X	4833	-0-	-1227	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

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-
04	19410	X	13449	-0-	-5961	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

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-
04	7890	X	6942	-0-	-948	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

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-
04	70860	X	53821	-0-	-17039	-0-	53821	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

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-
04	45450	X	254	-0-	-45196	-0-	254	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

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-
04	60180	X	49349	-0-	-10831	-0-	49349	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

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-
04	33060	X	22533	-0-	-10527	-0-	22533	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
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-
*04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	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
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-
*04	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	24927	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
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-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	59400	X	55176	-0-	-4224	-0-	55176	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
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-
04	15630	X	12088	-0-	-3542	-0-	12088	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
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-
04	39180	X	28349	-0-	-10831	-0-	28349	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

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-
04	19260	X	18427	-0-	-833	-0-	18427	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

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-
04	65070	X	48764	-0-	-16306	-0-	48764	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

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-
04	17130	X	10074	-0-	-7056	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

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-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

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-
04	28080	X	12005	-0-	-16075	-0-	12005	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

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-
04	76170	X	55709	-0-	-20461	-0-	55709	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
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-
04	18480	X	13642	-0-	-4838	-0-	13642	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

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-
04	24930	X	19366	-0-	-5564	-0-	19366	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

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-
04	14220	X	9820	-0-	-4400	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

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-
04	55560	X	46434	-0-	-9126	-0-	46434	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

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-
04	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

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-
04	6780	X	183	-0-	-6597	-0-	183	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

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-
04	44550	X	39427	-0-	-5123	-0-	39427	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
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-
*04	92130	X	63939	-0-	-28191	-0-	63939	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	73950	X	61972	-0-	-11978	-0-	61972	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
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-
04	63690	X	54169	-0-	-9521	-0-	54169	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
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-
*04	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	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
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-
04	48810	X	17331	-0-	-31479	-0-	17331	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
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-
04	74760	X	66593	-0-	-8167	-0-	66593	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35970	X	22202	-0-	-13768	-0-	22202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		25734	-0-	25734	25734	25734	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

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-
*04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

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-
*04	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

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-
04	58770	X	47023	-0-	-11747	-0-	47023	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

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
*04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11994	2	7	9	N	6					15

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

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-
04	12210	X	11578	-0-	-632	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

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-
04	14610	X	11791	-0-	-2819	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 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
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-
04	15780	X	13939	-0-	-1841	-0-	13939	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

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-
04	28650	X	23110	-0-	-5540	-0-	23110	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

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
04	12210	X	6400	-0-	-5810	-0-	6397	2	3	9	N	3					23

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

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-
*04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

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-
04	40170	X	36091	-0-	-4079	-0-	36091	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

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-
04	55680	X	47651	-0-	-8029	-0-	47651	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

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-
*04	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	33034	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 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
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
*04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16730	2	4	9	N	4					26

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

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-
04	31200	X	25021	-0-	-6179	-0-	25021	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

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-
04	10620	X	6045	-0-	-4575	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

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-
04	27960	X	22782	-0-	-5178	-0-	22782	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

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
04	9990	X	5203	-0-	-4787	-0-	5202	2	1	9	N	1					11

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

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-
04	15270	X	13736	-0-	-1534	-0-	13736	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

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-
04	36270	X	28398	-0-	-7872	-0-	28398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 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
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-
04	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

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-
04	51480	X	44847	-0-	-6633	-0-	44847	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

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-
04	38220	X	25127	-0-	-13093	-0-	25127	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

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-
04	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

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-
04	46110	X	28587	-0-	-17523	-0-	28587	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

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-
04	18690	X	15950	-0-	-2740	-0-	15950	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

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-
04	37170	X	31993	-0-	-5177	-0-	31993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42150	X	41583	-0-	-567	-0-	41583	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11610	X	10826	-0-	-784	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	79050	X	56688	-0-	-22362	-0-	56688	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	86610	X	72027	-0-	-14583	-0-	72027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF.12111 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20400	X	10458	-0-	-9942	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24690	X	23215	-0-	-1475	-0-	23215	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12450	X	11905	-0-	-545	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11490	X	8045	-0-	-3445	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	159060	X	115684	-0-	-43376	-0-	115684	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
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
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					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
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-
04	181170	X	95306	-0-	-85864	-0-	95306	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
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-
04	12180	X	7891	-0-	-4289	-0-	7891	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
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
04	19710	X	19227	-0-	-483	-0-	19224	2	3	9	N	3					27

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
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-
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					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
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-
04	9510	X	2756	-0-	-6754	-0-	2756	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
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-
*04	3000	N	5144	-0-	2144	4761	5143	2	1	9	N	1					1

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
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-
04	11010	X	8864	-0-	-2146	-0-	8864	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
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-
04	21120	X	18149	-0-	-2971	-0-	18149	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
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
04	8370	X	3935	-0-	-4435	-0-	3928	2	7	9	N	6					18

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
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-
04	76800	X	70735	-0-	-6065	-0-	70735	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
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-
*04	94896	X	94896	-0-	-0-	-0-	94896	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
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-
04	18270	X	16619	-0-	-1651	-0-	16619	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
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-
*04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	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
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-
04	31380	X	26046	-0-	-5334	-0-	26046	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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-
04	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-				N	-0-			-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

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-
04	59940	X	37120	-0-	-22820	-0-	37120	2		N	-0-			-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

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-
04	7440	X	3635	-0-	-3805	-0-	3635	2		N	-0-			-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

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-
04	38160	X	33449	-0-	-4711	-0-	33449	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

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-
*04	93949	X	7538	-0-	-86411	-0-	7538	2		N	-0-			-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

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-
04	15750	X	12238	-0-	-3512	-0-	12238	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
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-
04	29310	X	24738	-0-	-4572	-0-	24738	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
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
04	7830	X	1717	-0-	-6113	-0-	1704	2	13	9	N	12					27

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
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-
04	62040	X	48692	-0-	-13348	-0-	48692	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
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-
04	54150	X	37960	-0-	-16190	-0-	37960	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
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-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-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
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-
04	13050	X	6223	-0-	-6827	-0-	6223	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
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-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-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
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-
04	30060	X	19501	-0-	-10559	-0-	19501	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
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-
*04	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	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
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-
04	70860	X	58052	-0-	-12808	-0-	58052	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
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-
04	14130	X	12260	-0-	-1870	-0-	12260	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
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-
04	59670	X	53443	-0-	-6227	-0-	53443	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
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-
04	68250	X	45773	-0-	-22477	-0-	45773	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
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-
04	16920	X	5289	-0-	-11631	-0-	5289	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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	93180	X	77573	-0-	-15607	-0-	77573	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27090	X	26054	-0-	-1036	-0-	3571	1	22483	2	N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42570	X	33794	-0-	-8776	-0-	33794	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31020	X	19083	-0-	-11937	-0-	19083	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	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
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-
04	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	71700	X	58485	-0-	-13215	-0-	58485	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5190	X	1855	-0-	-3335	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 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
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-
04	70860	X	56610	-0-	-14250	-0-	56610	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13740	X	6995	-0-	-6745	-0-	6995	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
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
04	16230	X	11792	-0-	-4438	-0-	11792	2			N	-0-					8

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 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
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
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	117					220

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 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
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-
04	32280	X	32067	-0-	-213	-0-	32067	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43080	X	39535	-0-	-3545	-0-	39535	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40950	X	30318	-0-	-10632	-0-	30318	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4080	X	1744	-0-	-2336	-0-	1727	2	17	9	N	15	19	1			20

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
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-
04	36660	X	20349	-0-	-16311	-0-	20349	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	84000	X	69156	-0-	-14844	-0-	69156	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11730	X	4608	-0-	-7122	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	50880	X	32324	-0-	-18556	-0-	32324	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20460	X	7089	-0-	-13371	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29580	X	21041	-0-	-8539	-0-	21041	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
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-
04	19710	X	17897	-0-	-1813	-0-	17897	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
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-
04	22590	X	16891	-0-	-5699	-0-	16891	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
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-
04	44670	X	39911	-0-	-4759	-0-	39911	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
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-
04	23070	X	10886	-0-	-12184	-0-	10886	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
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-
04	25650	X	20100	-0-	-5550	-0-	20100	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
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-
04	109290	X	74072	-0-	-35218	-0-	74072	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
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-
04	99840	X	24220	-0-	-75620	-0-	24220	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
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-
04	13680	X	10128	-0-	-3552	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 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
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-
*04	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	31301	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	89460	X	57529	-0-	-31931	-0-	57529	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	86400	X	7	-0-	-86393	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	32670	X	26028	-0-	-6642	-0-	26028	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18750	X	17462	-0-	-1288	-0-	17462	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
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-
04	39270	X	34692	-0-	-4578	-0-	34692	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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-
04	10140	X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

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-
04	20610	X	17486	-0-	-3124	-0-	17486	2			N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

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-
04	74670	X	64348	-0-	-10322	-0-	64348	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

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-
*04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

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-
04	62130	X	50878	-0-	-11252	-0-	50878	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

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-
*04	91332	X	91332	-0-	-0-	-0-	91332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17760	X	15431	-0-	-2329	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	59730	X	35111	-0-	-24619	-0-	35111	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10650	X	7410	-0-	-3240	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	36360	X	31215	-0-	-5145	-0-	31215	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	127860	X	119447	-0-	-8413	-0-	119447	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41580	X	8607	-0-	-32973	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	61800	X	55040	-0-	-6760	-0-	55040	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42330	X	26143	-0-	-16187	-0-	26143	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16170	X	14367	-0-	-1803	-0-	14367	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30900	X	21901	-0-	-8999	-0-	21901	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	68790	X	32716	-0-	-36074	-0-	32716	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44400	X	19909	-0-	-24491	-0-	19909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

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-
*04	94152	X	94152	-0-	-0-	-0-	94152	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

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-
04	16740	X	10256	-0-	-6484	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

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-
*04	45919	X	45919	-0-	-0-	-0-	45919	2			N	-0-					-0-

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

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-
04	26130	X	21554	-0-	-4576	-0-	21554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41460	X	-0-	-0-	-41460	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

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-
04	12420	X	7059	-0-	-5361	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

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-
04	720	X	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

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-
04	29370	X	2697	-0-	-26673	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

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-
04	14820	X	14414	-0-	-406	-0-	14414	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

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-
04	9510	X	505	-0-	-9005	-0-	505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	62550	X	52450	-0-	-10100	-0-	52450	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

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-
04	44280	X	37956	-0-	-6324	-0-	37956	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

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-
04	98910	X	82836	-0-	-16074	-0-	82836	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

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-
04	35070	X	26835	-0-	-8235	-0-	26835	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

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-
04	41400	X	8437	-0-	-32963	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

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-
04	11730	X	9189	-0-	-2541	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177																	
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-
04	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802																	
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-
04	19440	X	16771	-0-	-2669	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298																	
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-
04	36630	X	26820	-0-	-9810	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629																	
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-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714																	
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-
04	35190	X	20739	-0-	-14451	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260																	
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-
*04	145530	X	75108	-0-	-70422	-0-	75108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17430	X	17029	-0-	-401	-0-	17029	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

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-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

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-
04	66780	X	39758	-0-	-27022	-0-	39758	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

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-
04	35370	X	22913	-0-	-12457	-0-	22913	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

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-
04	58170	X	53847	-0-	-4323	-0-	53847	2			N	-0-					-0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

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
*04	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15417	2	39	9	N	35									85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					5

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

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-
04	28050	X	14587	-0-	-13463	-0-	14587	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

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
*04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10140	2	81	9	N	74					96

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

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-
04	39240	X	14519	-0-	-24721	-0-	14519	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

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-
04	18750	X	14114	-0-	-4636	-0-	14114	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

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-
04	36300	X	27758	-0-	-8542	-0-	27758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13380	X	9841	-0-	-3539	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

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-
04	38760	X	24586	-0-	-14174	-0-	24586	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

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-
04	29370	X	26914	-0-	-2456	-0-	26914	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

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-
04	10590	X	8963	-0-	-1627	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

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-
04	45900	X	39720	-0-	-6180	-0-	39720	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

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-
04	52770	X	45457	-0-	-7313	-0-	45457	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

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-
04	101940	X	76331	-0-	-25609	-0-	76331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	36150	X	31130	-0-	-5020	-0-	31130	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
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-
04	45480	X	34041	-0-	-11439	-0-	34041	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
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-
04	25380	X	10189	-0-	-15191	-0-	10189	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
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-
04	37680	X	31939	-0-	-5741	-0-	31939	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
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-
04	41310	X	37098	-0-	-4212	-0-	37098	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19710	X	16992	-0-	-2718	-0-	16992	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
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-
04	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
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
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-
04	59910	X	50894	-0-	-9016	-0-	50894	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

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-
04	63870	X	50115	-0-	-13755	-0-	50115	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8706 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	48456	-0-	48456	48456	48456	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

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-
04	16830	X	13365	-0-	-3465	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

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-
04	34320	X	30164	-0-	-4156	-0-	30164	2			N	-0-					-0-

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

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-
04	49800	X	39403	-0-	-10397	-0-	39403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	41130	X	32052	-0-	-9078	-0-	32052	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
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-
04	154470	X	111267	-0-	-43203	-0-	111267	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
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-
04	39090	X	34209	-0-	-4881	-0-	34209	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
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-
04	61620	X	54837	-0-	-6783	-0-	54837	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
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-
04	25080	X	11686	-0-	-13394	-0-	11686	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
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-
04	13620	X	7730	-0-	-5890	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	58600	-0-	58600	58600	58600	2			N	-0-					-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
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
04	11970	X	11149	-0-	-821	-0-	11117	2	32	9	N	29					73

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
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-
04	41430	X	7555	-0-	-33875	-0-	7555	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
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-
04	55140	X	45971	-0-	-9169	-0-	45971	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
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
04	22890	X	20348	-0-	-2542	-0-	20313	2	35	9	N	32					62

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
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-
04	33930	X	28034	-0-	-5896	-0-	28034	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
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-
04	53940	X	45445	-0-	-8495	-0-	45445	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
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-
04	21780	X	18986	-0-	-2794	-0-	3125	1	15861	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
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-
04	57510	X	44796	-0-	-12714	-0-	44796	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
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-
04	13980	X	12021	-0-	-1959	-0-	2261	1	9760	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
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-
04	37530	X	29919	-0-	-7611	-0-	29919	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
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-
04	49380	X	39323	-0-	-10057	-0-	39323	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
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-
*04	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	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
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-
04	22740	X	21524	-0-	-1216	-0-	21524	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

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-
04	43620	X	33944	-0-	-9676	-0-	33944	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

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-
04	14880	X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

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-
04	38610	X	31572	-0-	-7038	-0-	31572	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

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-
04	66000	X	52222	-0-	-13778	-0-	52222	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

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-
04	30180	X	23739	-0-	-6441	-0-	23739	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

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-
04	40140	X	32042	-0-	-8098	-0-	32042	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
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-
04	32040	X	26408	-0-	-5632	-0-	26408	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
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-
*04	58927	X	58927	-0-	-0-	-0-	58927	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
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-
04	15360	X	9343	-0-	-6017	-0-	9343	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
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-
04	39660	X	34023	-0-	-5637	-0-	34023	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
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-
04	101250	X	31700	-0-	-69550	-0-	31700	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
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-
04	54570	X	45297	-0-	-9273	-0-	45297	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
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-
04	16770	X	4713	-0-	-12057	-0-	4713	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
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-
04	26070	X	20347	-0-	-5723	-0-	20347	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

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
04	16380	X	13459	-0-	-2921	-0-	13441	2	18	9	N	16					39

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

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-
04	36360	X	32187	-0-	-4173	-0-	32187	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

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-
04	106440	X	77631	-0-	-28809	-0-	77631	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

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-
04	40260	X	33771	-0-	-6489	-0-	33771	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8804 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		38787	-0-	38787	153706	38787	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

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-
04	22620	X	10056	-0-	-12564	-0-	10056	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
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-
04	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

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-
04	31500	X	15999	-0-	-15501	-0-	15999	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

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-
04	24450	X	24108	-0-	-342	-0-	24108	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

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-
04	48030	X	33549	-0-	-14481	-0-	33549	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

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-
04	18750	X	16871	-0-	-1879	-0-	16871	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

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-
04	24030	X	8637	-0-	-15393	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

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
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11394	2	11	9	N	10					24

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
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-
04	34800	X	21627	-0-	-13173	-0-	21627	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

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-
04	84300	X	76212	-0-	-8088	-0-	76212	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

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-
04	28890	X	18752	-0-	-10138	-0-	18752	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

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-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

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-
04	35280	X	30436	-0-	-4844	-0-	30436	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

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-
04	60510	X	38531	-0-	-21979	-0-	38531	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

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-
04	60330	X	54214	-0-	-6116	-0-	54214	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
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-
04	65430	X	54470	-0-	-10960	-0-	54470	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
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-
04	28740	X	22371	-0-	-6369	-0-	22371	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
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-
04	18360	X	16281	-0-	-2079	-0-	16281	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
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-
04	29760	X	18204	-0-	-11556	-0-	18204	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
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-
04	39570	X	22743	-0-	-16827	-0-	22743	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
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-
04	148230	X	92965	-0-	-55265	-0-	92965	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
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-
04	66870	X	53585	-0-	-13285	-0-	53585	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
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-
04	40110	X	27953	-0-	-12157	-0-	27953	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	48630	X	41626	-0-	-7004	-0-	41626	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	77580	X	6345	-0-	-71235	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
*12	93248	X	11812	-0-	-81436	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
*01	93248	X	33698	-0-	-59550	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
*02	84224	X	4255	-0-	-79969	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*03	93248	X	4617	-0-	-88631	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*04	90240	X	22616	-0-	-67624	-0-	22616	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41610	X	32339	-0-	-9271	-0-	32339	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	117090	X	99760	-0-	-17330	-0-	99760	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	154920	X	76626	-0-	-78294	-0-	76626	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	76080	X	51555	-0-	-24525	-0-	51555	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
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-
*04	68220	X	68220	-0-	-0-	-0-	68220	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 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
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-
04	62220	X	55316	-0-	-6904	-0-	55316	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6390	X	5506	-0-	-884	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	66000	X	55483	-0-	-10517	-0-	55483	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	57147	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	31437	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
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-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-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
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-
04	15780	X	11530	-0-	-4250	-0-	11530	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
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-
04	126120	X	96330	-0-	-29790	-0-	96330	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
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-
04	57780	X	45768	-0-	-12012	-0-	45768	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
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-
04	55320	X	42752	-0-	-12568	-0-	42752	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
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-
04	111090	X	80694	-0-	-30396	-0-	80694	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
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-
04	14130	X	10915	-0-	-3215	-0-	10915	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
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-
04	59340	X	47665	-0-	-11675	-0-	47665	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
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-
04	17610	X	9986	-0-	-7624	-0-	9986	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
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
*04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7182	2	12	9	N	11					31

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
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-
04	33930	X	24026	-0-	-9904	-0-	24026	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
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-
*04	196911	X	73016	-0-	-123895	-0-	73016	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
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-
04	68310	X	50763	-0-	-17547	-0-	50763	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	9270	X	3821	-0-	-5449	-0-	3723	2	98	9	N	89	92	1			53

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

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-
04	34200	X	28763	-0-	-5437	-0-	28763	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

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
04	6690	X	4298	-0-	-2392	-0-	4228	2	70	9	N	64	64	1			42

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

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-
04	55320	X	45972	-0-	-9348	-0-	45972	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*04	39178	X	5626	-0-	-33552	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

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
04	5940	X	2432	-0-	-3508	-0-	2423	2	9	9	N	8					12

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

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-
04	216960	X	155308	-0-	-61652	-0-	155308	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8798 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	46980	-0-	46980	46980	46980	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

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-
04	31590	X	23888	-0-	-7702	-0-	23888	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

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-
04	12330	X	9418	-0-	-2912	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

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-
04	25890	X	16076	-0-	-9814	-0-	16076	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

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-
04	9990	X	5406	-0-	-4584	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	22740	X	12255	-0-	-10485	-0-	12255	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	34680	X	28444	-0-	-6236	-0-	28444	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
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-
04	60000	X	52016	-0-	-7984	-0-	52016	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
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-
04	81270	X	76354	-0-	-4916	-0-	76354	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
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-
04	52530	X	39009	-0-	-13521	-0-	39009	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
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-
04	17460	X	15553	-0-	-1907	-0-	15553	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
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-
04	52650	X	40689	-0-	-11961	-0-	40689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	65940	X	52597	-0-	-13343	-0-	52597	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	53400	X	42894	-0-	-10506	-0-	42894	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
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-
04	48270	X	39273	-0-	-8997	-0-	39273	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
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-
04	26400	X	16930	-0-	-9470	-0-	16930	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
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-
04	0	W	40991	-0-	40991	765541	40991	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
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-
04	50760	X	44491	-0-	-6269	-0-	44491	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
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-
04	20190	X	7999	-0-	-12191	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	23910	X	13829	-0-	-10081	-0-	13829	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

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-
04	15030	X	9790	-0-	-5240	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

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-
04	108450	X	90255	-0-	-18195	-0-	90255	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

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-
04	69450	X	38135	-0-	-31315	-0-	38135	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

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-
*04	69011	X	69011	-0-	-0-	-0-	69011	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

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-
04	36030	X	24088	-0-	-11942	-0-	24088	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

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-
04	23850	X	23728	-0-	-122	-0-	23728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	36030	X	31584	-0-	-4446	-0-	31584	2			N	-0-					-0-

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
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-
*04	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	47914	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
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-
04	51330	X	41245	-0-	-10085	-0-	41245	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
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-
04	122160	X	11542	-0-	-110618	-0-	11542	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
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-
04	99990	X	40705	-0-	-59285	-0-	40705	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	46350	X	37547	-0-	-8803	-0-	37547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	37080	X	30621	-0-	-6459	-0-	30621	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
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-
04	52200	X	42247	-0-	-9953	-0-	42247	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
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-
04	124110	X	26153	-0-	-97957	-0-	26153	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
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-
04	59820	X	45617	-0-	-14203	-0-	45617	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
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-
04	27930	X	17062	-0-	-10868	-0-	17062	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
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-
04	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

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
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-
04	62220	X	42994	-0-	-19226	-0-	42994	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	55230	X	41575	-0-	-13655	-0-	41575	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 07/12/2011 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
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-
04	14B2 EXT		38733	-0-	38733	289776	38733	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		52414	-0-	52414	255520	52414	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	34230	X	28577	-0-	-5653	-0-	28577	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37920	X	263	-0-	-37657	-0-	263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

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-
04	113250	X	89059	-0-	-24191	-0-	89059	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

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-
04	34350	X	20403	-0-	-13947	-0-	20403	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8808 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		38650	-0-	38650	167859	38650	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

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-
04	13560	X	9100	-0-	-4460	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

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-
04	119220	X	83692	-0-	-35528	-0-	83692	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

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-
04	31080	X	25138	-0-	-5942	-0-	25138	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
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-
04	75990	X	66261	-0-	-9729	-0-	66261	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35100	X	29522	-0-	-5578	-0-	29522	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	66660	X	56428	-0-	-10232	-0-	56428	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	76410	X	72451	-0-	-3959	-0-	72451	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41940	X	34478	-0-	-7462	-0-	34478	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	58950	X	48809	-0-	-10141	-0-	48809	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	34950	X	29528	-0-	-5422	-0-	29528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	57060	X	44432	-0-	-12628	-0-	44432	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

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-
04	24570	X	16127	-0-	-8443	-0-	16127	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		44640	-0-	44640	44807	44640	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

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-
04	70620	X	37709	-0-	-32911	-0-	37709	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

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-
04	128580	X	85559	-0-	-43021	-0-	85559	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

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-
04	21330	X	3838	-0-	-17492	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

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-
04	21720	X	12219	-0-	-9501	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	59100	X	46240	-0-	-12860	-0-	46240	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
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-
04	96690	X	72307	-0-	-24383	-0-	72307	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
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-
04	62490	X	51162	-0-	-11328	-0-	51162	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
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-
04	31950	X	25771	-0-	-6179	-0-	25771	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
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-
04	52800	X	43931	-0-	-8869	-0-	43931	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	56100	X	43492	-0-	-12608	-0-	43492	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		117754	-0-	117754	227166	117754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	44321	-0-	44321	98040	44321	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	41070	X	29640	-0-	-11430	-0-	29640	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	32490	X	19335	-0-	-13155	-0-	19335	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31740	X	24271	-0-	-7469	-0-	24271	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	89280	X	79911	-0-	-9369	-0-	79911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26790	X	17467	-0-	-9323	-0-	17467	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	53790	X	40747	-0-	-13043	-0-	40747	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

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-
04	50790	X	42055	-0-	-8735	-0-	42055	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

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
04	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10469	2	95	9	N	86	90	1			47

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

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-
04	53520	X	36763	-0-	-16757	-0-	36763	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

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-
04	27870	X	23993	-0-	-3877	-0-	23993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	13320	X	10418	-0-	-2902	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

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-
04	55800	X	22090	-0-	-33710	-0-	22090	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

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-
04	32040	X	25708	-0-	-6332	-0-	25708	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

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-
04	20790	X	14200	-0-	-6590	-0-	14200	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6693 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		84844	-0-	84844	230980	84844	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

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-
04	72000	X	22479	-0-	-49521	-0-	22479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19830	X	18432	-0-	-1398	-0-	18432	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

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-
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

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-
04	0	W	30471	-0-	30471	274927	30471	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

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-
04	27630	X	16330	-0-	-11300	-0-	16330	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

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-
04	27960	X	20311	-0-	-7649	-0-	20311	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

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-
04	24300	X	8546	-0-	-15754	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

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-
04	97530	X	81546	-0-	-15984	-0-	81546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15180	X	10850	-0-	-4330	-0-	10850	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

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-
04	65580	X	49863	-0-	-15717	-0-	49863	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

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
04	22830	X	7616	-0-	-15214	-0-	7460	2	156	9	N	142	153	1			72

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

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-
04	60210	X	55277	-0-	-4933	-0-	55277	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

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-
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

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-
04	39240	X	32708	-0-	-6532	-0-	32708	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8887 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14820	X	9750	-0-	-5070	-0-	9750	2		N	-0-			-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		45772	-0-	45772	201780	45772	2		N	-0-			-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

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-
04	44100	X	34048	-0-	-10052	-0-	34048	2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

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-
*04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2		N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

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-
04	69600	X	66571	-0-	-3029	-0-	66571	2		N	-0-			-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

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-
*04	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	32894	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	19050	X	14034	-0-	-5016	-0-	14034	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
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-
04	181860	X	95873	-0-	-85987	-0-	95873	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
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-
04	53550	X	45636	-0-	-7914	-0-	45636	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	36900	X	34396	-0-	-2504	-0-	34396	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37560	X	27897	-0-	-9663	-0-	27897	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		90673	-0-	90673	90673	90673	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		79542	-0-	79542	170215	79542	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		71714	-0-	71714	241929	71714	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		60946	-0-	60946	302875	60946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	58680	X	41549	-0-	-17131	-0-	41549	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

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-
04	73170	X	64458	-0-	-8712	-0-	64458	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

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-
04	80820	X	64896	-0-	-15924	-0-	64896	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

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-
04	53190	X	39273	-0-	-13917	-0-	39273	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

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-
04	40920	X	33581	-0-	-7339	-0-	33581	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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
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-
04	85110	X	31533	-0-	-53577	-0-	31533	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

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-
04	0	W	27500	-0-	27500	256251	27500	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

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-
04	27240	X	21264	-0-	-5976	-0-	21264	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

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-
*04	77352	X	77352	-0-	-0-	-0-	77352	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

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-
04	77220	X	65488	-0-	-11732	-0-	65488	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		69830	-0-	69830	376443	69830	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

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-
04	39540	X	27601	-0-	-11939	-0-	27601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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	49892	-0-	-75844	-0-	49892	2			N	-0-					-0-
*02	113568	X	41747	-0-	-71821	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
03	66526	X	43368	-0-	-23158	-0-	43368	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	38255	-0-	-18535	-0-	38255	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

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-
04	41070	X	12300	-0-	-28770	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

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-
04	25680	X	16069	-0-	-9611	-0-	16069	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		110548	-0-	110548	122610	110548	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	19710	X	18707	-0-	-1003	-0-	18707	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7687 PERF. N/A

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-
04	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
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
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-
04	34320	X	26893	-0-	-7427	-0-	26893	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	36870	X	22773	-0-	-14097	-0-	22773	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

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-
04	63450	X	33898	-0-	-29552	-0-	33898	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	110640	X	38279	-0-	-72361	-0-	38279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26580	X	7771	-0-	-18809	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	80490	X	65176	-0-	-15314	-0-	65176	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

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-
04	63060	X	42223	-0-	-20837	-0-	42223	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

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-
04	34440	X	29557	-0-	-4883	-0-	29557	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	49260	X	21205	-0-	-28055	-0-	21205	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	52680	X	36717	-0-	-15963	-0-	36717	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54177	-0-	54177	689799	54177	2			N	-0-					-0-
*02	735369	X	45570	-0-	-689799	-0-	45570	2			N	-0-					-0-
03	74493	X	47776	-0-	-26717	-0-	47776	2			N	-0-					-0-
04	63240	X	42240	-0-	-21000	-0-	42240	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	47700	X	45823	-0-	-1877	-0-	45823	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14700	X	9243	-0-	-5457	-0-	9243	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30810	X	3561	-0-	-27249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	105360	X	51332	-0-	-54028	-0-	51332	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

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-
04	71190	X	58781	-0-	-12409	-0-	58781	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

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-
04	172920	X	49589	-0-	-123331	-0-	49589	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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 #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

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

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

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-
04	150270	X	49516	-0-	-100754	-0-	49516	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

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-
04	98340	X	8389	-0-	-89951	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	75810	X	27207	-0-	-48603	-0-	27207	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

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-
04	99000	X	79014	-0-	-19986	-0-	79014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	165960	X	-0-	-0-	-165960	-0-					N	-0-					-0-
*12	171492	X	28645	-0-	-142847	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
*01	171492	X	103257	-0-	-68235	-0-	103257	2			N	-0-					-0-
*02	154896	X	71893	-0-	-83003	-0-	71893	2			N	-0-					-0-
*03	171492	X	68455	-0-	-103037	-0-	68455	2			N	-0-					-0-
*04	165960	X	47715	-0-	-118245	-0-	47715	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

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-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF.10590 - 13862

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-
*04	156295	X	8488	-0-	-147807	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	34710	X	22373	-0-	-12337	-0-	22373	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

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-
04	64530	X	54887	-0-	-9643	-0-	54887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	149370	X	78504	-0-	-70866	-0-	78504	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37620	X	27683	-0-	-9937	-0-	27683	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
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-
04	78420	X	69912	-0-	-8508	-0-	69912	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
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-
04	89910	X	44017	-0-	-45893	-0-	44017	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
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-
04	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
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-
04	14B2 EXT		11350	-0-	11350	11350	11350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
*05	T. A.		51099	-0-	51099	51099	51099	2			N	-0-					-0-
*06	T. A.		60948	-0-	60948	112047	60948	2			N	-0-					-0-
*07	161770	X	49723	-0-	-112047	-0-	49723	2			N	-0-					-0-
08	119598	X	69417	-0-	-50181	-0-	69417	2			N	-0-					-0-
09	115740	X	30373	-0-	-85367	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
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-
04	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

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-
04	92520	X	72229	-0-	-20291	-0-	72229	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		11423	-0-	11423	11423	11423	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

*11	177000	X	32537	-0-	-144463	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
*12	182900	X	61997	-0-	-120903	-0-	61997	2			N	-0-					-0-
*01	182900	X	115330	-0-	-67570	-0-	115330	2			N	-0-					-0-
*02	165200	X	99767	-0-	-65433	-0-	99767	2			N	-0-					-0-
*03	182900	X	65319	-0-	-117581	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
*04	177000	X	86860	-0-	-90140	-0-	86860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

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-
04	76380	X	59773	-0-	-16607	-0-	59773	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

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-
04	66720	X	34867	-0-	-31853	-0-	34867	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

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-
04	87090	X	19789	-0-	-67301	-0-	19789	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

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-
04	0	W	8196	-0-	8196	185494	8196	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

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-
04	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

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

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
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-
04	158790	X	42891	-0-	-115899	-0-	42891	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
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-
04	130680	X	282	-0-	-130398	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	170310	X	64775	-0-	-105535	-0-	64775	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	93480	X	-0-	-0-	-93480	-0-					N	-0-					-0-
*12	96596	X	31930	-0-	-64666	-0-	31930	2			N	-0-					-0-
*01	96596	X	55652	-0-	-40944	-0-	55652	2			N	-0-					-0-
*02	87248	X	41473	-0-	-45775	-0-	41473	2			N	-0-					-0-
*03	96596	X	40169	-0-	-56427	-0-	40169	2			N	-0-					-0-
*04	93480	X	27996	-0-	-65484	-0-	27996	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
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-
04	37500	X	26488	-0-	-11012	-0-	26488	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	149130	X	32696	-0-	-116434	-0-	32696	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
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-
04	97230	X	35557	-0-	-61673	-0-	35557	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	142500	X	-0-	-0-	-142500	-0-					N	-0-					-0-
*12	147250	X	48759	-0-	-98491	-0-	48759	2			N	-0-					-0-
*01	147250	X	72559	-0-	-74691	-0-	72559	2			N	-0-					-0-
*02	133000	X	47689	-0-	-85311	-0-	47689	2			N	-0-					-0-
*03	147250	X	53658	-0-	-93592	-0-	53658	2			N	-0-					-0-
*04	142500	X	45040	-0-	-97460	-0-	45040	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 7471 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	998	-0-	998	38914	998	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

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-
04	198930	X	51155	-0-	-147775	-0-	51155	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

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-
04	229620	X	77594	-0-	-152026	-0-	77594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF.10840 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	133590	X	57854	-0-	-75736	-0-	57854	2			N	-0-					-0-
*12	138043	X	52205	-0-	-85838	-0-	52205	2			N	-0-					-0-
*01	138043	X	44289	-0-	-93754	-0-	44289	2			N	-0-					-0-
*02	124684	X	27773	-0-	-96911	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
*03	138043	X	36293	-0-	-101750	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
*04	133590	X	31052	-0-	-102538	-0-	31052	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7116 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7027 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 01/13/2012 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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	89623	-0-	89623	89623	89623	2		N	-0-			-0-

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

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

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6461 PERF. N/A

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

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	94851	-0-	94851	94851	94851	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	35052	-0-	35052	35052	35052	2		N	-0-			-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

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-
04	126420 X	30460	-0-	-95960	-0-	30460	2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

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-
04	115140 X	32878	-0-	-82262	-0-	32878	2		N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. N/A

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-
04	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

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

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

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-
04	T. A.	23562	-0-	23562	33353	23562	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		67293	-0-	67293	146091	67293	2		N	-0-			-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

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-
04	T. A.		23005	-0-	23005	113966	23005	2		N	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

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-
04	T. A.		82195	-0-	82195	171980	82195	2		N	-0-			-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

*11	118260	X	-0-	-0-	-118260	-0-				N	-0-			-0-
*12	122202	X	57867	-0-	-64335	-0-	57867	2		N	-0-			-0-
*01	122202	X	50242	-0-	-71960	-0-	50242	2		N	-0-			-0-
*02	110376	X	42818	-0-	-67558	-0-	42818	2		N	-0-			-0-
*03	122202	X	57983	-0-	-64219	-0-	57983	2		N	-0-			-0-
*04	118260	X	44435	-0-	-73825	-0-	44435	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

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-
04	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		29562	-0-	29562	29562	29562	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	T. A.	85840	-0-	85840	203289	85840	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
04	T. A.	24428	-0-	24428	24428	24428	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		3518	-0-	3518	3518	3518	2			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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	T. A.		154	-0-	154	70301	154	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
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-
04	T. A.		38012	-0-	38012	97037	38012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	T. A.		98898	-0-	98898	227136	98898	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	T. A.		57811	-0-	57811	112416	57811	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
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-
04	T. A.		93443	-0-	93443	448422	93443	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
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-
04	T. A.		26572	-0-	26572	42485	26572	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
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-
04	0	W	18709	-0-	18709	101759	18709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	T. A.	51303	-0-	51303	84228	51303	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
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-
04	T. A.	100268	-0-	100268	253324	100268	2		N	-0-			-0-

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
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-
04	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
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-
04	T. A.	92889	-0-	92889	191628	92889	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
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-
04	T. A.	18395	-0-	18395	26559	18395	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
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-
04	T. A.	71351	-0-	71351	134610	71351	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
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-
04	T. A.	69179	-0-	69179	147692	69179	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		48096	-0-	48096	93649	48096	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		-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-
04	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					327

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	4360	2	1	9	N	1					782

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

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
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
04	2850	X	2201	-0-	-649	-0-	2171	2	30	9	N	27					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
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
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
04	4290	X	3305	-0-	-985	-0-	3276	2	29	9	N	26					197

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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-
04	14B2	EXT	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

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
04	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	2650	2	34	9	N	31	176	1			181

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

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-
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					33

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
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
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	1126	-0-	-21	-0-	1119	2	7	9	N	6					36
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
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	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					141
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					102
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	N	8					129
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					129

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
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					93
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
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	859	-0-	-350	-0-	859	2			N	-0-					15
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					15

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
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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					45
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					45

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
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2					45
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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	1127	-0-	-51	-0-	1124	2	3	9	N	3					78
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					78

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
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	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					59
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					184
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
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	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					31
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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	1184	-0-	-211	-0-	1180	2	4	9	N	4					46
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					46

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
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	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					39
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
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	699	-0-	-107	-0-	695	2	4	9	N	4					46
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					33
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					33

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

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	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					58
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					58

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

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	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-					125
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					125

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

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	1388	-0-	-1185	-0-	1388	2			N	-0-					76
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					76

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

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	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					74
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					74

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

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	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					48
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					48

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

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	1044	-0-	-165	-0-	1035	2	9	9	N	8					26
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					36
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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-
04	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
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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5					63
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

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
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	1355	-0-	-319	-0-	1353	2	2	9	N	2	171	1			11
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					11

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
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	1427	-0-	-61	-0-	1423	2	4	9	N	4					25
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					25

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
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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	N	21					177
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					177

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
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	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					46
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					63
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
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	2701	-0-	-275	-0-	2693	2	8	9	N	7					73
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					73

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
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	1079	-0-	-998	-0-	1079	2			N	-0-					44
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					24
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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
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	4733	-0-	-1374	-0-	4713	2	20	9	N	18					185
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					185

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
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	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	5123	2	6099	5	N	12					38
							13	9									
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2	160	1			18
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					18

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
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	3525	-0-	-319	-0-	3510	2	15	9	N	14					74
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					74

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
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	4375	-0-	-399	-0-	4360	2	15	9	N	14					131
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					131

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
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	5508	-0-	-2025	-0-	5507	2	1	9	N	1					38
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					38

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
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	6158	-0-	-1251	-0-	6158	2			N	-0-					91
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					91

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
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	4525	-0-	-311	-0-	4512	2	13	9	N	12					45
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					45

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
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	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7870	2	22	9	N	20					152
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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	5466	-0-	-52	-0-	5445	2	21	9	N	19					151
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					151

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
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	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	11710	2	4985	5	N	33	173	1			21
							36	9									
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					21

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	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
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					13
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					13

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7166	-0-	-956	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3668	-0-	-300	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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
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	3654	-0-	-345	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
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	7540	-0-	-303	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-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
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	4678	-0-	-189	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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
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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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	255	-0-	-644	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-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
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	1837	-0-	-3247	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
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	1310	-0-	1310	15406	1310	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15406					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
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	1891	-0-	-2232	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	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
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
04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	147	1	1159	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
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									
04	750	N	483	-0-	-267	-0-	37	1	439	3	N	6					117
							7	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
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									
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	881	1	2851	3	N	60					169
							66	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
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
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	182	1	212	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
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	9573	-0-	-3757	-0-	504	1	9069	2	N	-0-					-0-
*04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	612	1	13370	2	N	-0-					-0-

BROWNING WELL #: 2 RRCID -> 267773 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
04	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	135	1	4928	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
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-
04	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
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									
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	3	Y	4	4	1			17
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	88	1	3797	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

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-
04	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	97	1	4160	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

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-
04	6090	X	5132	-0-	-958	-0-	117	1	5015	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

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
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	87	1	3750	3	N	120					216
							132	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

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
04	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	53	1	2275	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	44	1	1916	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
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-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	46	1	1987	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1710	X	1195	-0-	-515	-0-	28	1	1167	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
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-
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	8	1	652	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
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
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
04	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

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-
04	1620	X	1468	-0-	-152	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

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-
04	5880	X	5551	-0-	-329	-0-	127	1	5424	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

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-
04	1290	N	851	-0-	-439	-0-	20	1	831	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

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									
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1900	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

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-
04	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	65	1	2797	3	Y	8					8
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	5040	X	3877	-0-	-1163	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

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									
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	41	1	1735	3	Y	7					97
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

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-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	19					19
							21	9									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

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-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1	3626	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

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-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	48	1	2031	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

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-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	42	1	1765	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 #: 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
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
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	33	1	1416	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
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									
04	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	67	1	2900	3	N	3					19
							3	9									

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	48	1	1757	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
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
04	7710	X	6476	-0-	-1234	-0-	147	1	6329	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
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-
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	50	1	1821	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
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-
04	1200	X	79	-0-	-1121	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 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
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-
*04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

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-
*04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

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-
*04	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	226	1	9703	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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
04	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

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	1266	3	N	2					45
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1755	3	N	1					46
01	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	33 15	1 9	1388	3	N	14					60
02	2800	N	3967	-0-	1167	1167	91 37	1 9	3839	3	N	34	92	1			2
03	2444	N	1277	-0-	-1167	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					2
04	1380	N	907	-0-	-473	-0-	21	1	886	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	88	1	3802	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
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
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	106	1	4517	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
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
04	1050	N	868	-0-	-182	-0-	20	1	848	3	N	-0-					109

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5220	X	3463	-0-	-1757	-0-	79	1	3384	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
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									
04	2400	X	2046	-0-	-354	-0-	46	1	1989	3	N	10					10
							11	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
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-
04	14B DENY		-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

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
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-
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	116	1	4952	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
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
*04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
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-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	755	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	21	1	874	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
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	42	1			3

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
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-
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	88	1	3212	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, 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
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									
04	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	56	1	2370	3	N	16					111
							18	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
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-
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	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
*11	0	W	3807	-0-	3807	3807	86	1	3702	3	N	17					17
							19	9									
*12	0	W	3773	-0-	3773	7580	88	1	3685	3	N	-0-					17
*01	0	W	3774	-0-	3774	11354	88	1	3686	3	N	-0-					17
*02	0	W	3195	-0-	3195	14549	73	1	3122	3	N	-0-					17
*03	0	W	3583	-0-	3583	18132	81	1	3471	3	N	28					45
							31	9									
*04	0	W	3403	-0-	3403	21535	78	1	3319	3	N	5					50
							6	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	45	1	1937	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
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									
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	92	1	3911	3	N	8	62	1			18
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	101	1	4315	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
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-
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	73	1	3111	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
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
04	2820	N	2296	-0-	-524	-0-	52	1	2244	3	Y	-0-					8

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
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									
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	88	1	3772	3	Y	-0-					1

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
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-
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	129	1	5532	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
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-
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	52	1	2217	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 #: 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
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-
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	36	1	1544	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

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									
*04	3000	N	3714	-0-	714	7825	599	1	3111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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									
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	N	-0-					22

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

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-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	19	1	782	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

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-
*04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	151	1	6432	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

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-
*04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	102	1	4373	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	72	1	3051	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
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-
*04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	129	1	10875	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
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									
*04	3000	N	4663	-0-	1663	3900	106	1	4524	3	N	30					70
							33	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1440	N	1423	-0-	-17	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	57	1	2100	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	82	1	3525	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	69	1	2952	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	6	29	1			5
							7	9									

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3870	X	2894	-0-	-976	-0-	66	1	2828	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7230	X	5382	-0-	-1848	-0-	122	1	5250	3	Y	9	16	1			34
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2580	N	2296	-0-	-284	-0-	48	1	2248	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

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-
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	62	1	1482	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

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-
04	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	58	1	2478	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

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-
04	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

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									
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	443	1	4209	3	Y	10	18	1			12
							11	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

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-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	77	1	3296	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 #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	175	1	7476	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1890	X	886	-0-	-1004	-0-	20	1	865	3	Y	1					24
							1	9									

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	130	1	5540	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
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-
*04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	162	1	6949	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
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-
*04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	337	1	14456	3	Y	20					20
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
*04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	299	1	3818	3	Y	4	4	1			3
							4	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
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-
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	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
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									
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	38	1	1657	3	N	-0-					84

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
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-
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-	97	1	4152	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
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
*04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	197	1	16526	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
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-
*04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 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
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-
*04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	160	1	6842	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1545	3	Y	3					28
							3	9									

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

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
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	61	1	2619	3	N	-0-					94

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

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
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	17	1	722	3	Y	-0-					60

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

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-
04	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	48	1	2056	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

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
04	1350	N	843	-0-	-507	-0-	20	1	822	3	N	1					40
							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 #: 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
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-
*04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

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-
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	65	1	2385	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

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-
04	7110	X	6916	-0-	-194	-0-	158	1	6758	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

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-
04	6150	X	5760	-0-	-390	-0-	131	1	5629	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

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-
04	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	138	1	5911	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

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-
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	144	1	5273	2	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

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-
04	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	36	1	1550	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. 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
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-
04	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	57	1	2416	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
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-
04	4320	X	3745	-0-	-575	-0-	86	1	3659	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
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-
*04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	160	1	6850	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	116	1	4979	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
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									
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					12

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
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-
*04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	223	1	9553	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 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
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									
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	76	1	3258	3	N	17					77
							19	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

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-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	71	1	3032	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

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-
04	7020	X	6857	-0-	-163	-0-	157	1	6700	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

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-
*04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

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-
*04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	86	1	3653	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

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-
04	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	45	1	1640	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
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-
*04	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	260	1	11159	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4320	X	3515	-0-	-805	-0-	80	1	3435	3	Y	-0-					3

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
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
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	69	1	2945	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
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
*04	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	302	1	12957	3	Y	1					1
							1	9									

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
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-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 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
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-
04	6750	X	5917	-0-	-833	-0-	158	1	5759	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
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-
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	93	1	3408	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
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-
*04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	227	1	9739	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	16	1	688	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
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-
04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	100	1	4300	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
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
04	6660	X	6442	-0-	-218	-0-	147	1	6295	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	78	1	3322	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
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
04	4710	X	3724	-0-	-986	-0-	85	1	3639	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
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-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	77	1	3285	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	56	1	2367	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
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
*04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	70	1	5894	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
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
04	2460	N	1903	-0-	-557	-0-	43	1	1860	3	N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5010	X	4912	-0-	-98	-0-	112	1	4800	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
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-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	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
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-
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	79	1	3381	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	391	-0-	-689	-0-	9	1	382	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
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-
*04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	189	1	8086	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
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-
04	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	122	1	5233	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
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-
04	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	114	1	2731	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	194	1	8307	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
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-
04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	128	1	5485	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	19	1	778	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
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-
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	118	1	4322	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
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-
04	2760	N	2574	-0-	-186	-0-	59	1	2515	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
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-
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	71	1	2607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	103	1	4405	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

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-
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	88	1	3789	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

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-
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	58	1	2112	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

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-
*04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	106	1	4504	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

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-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

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-
04	5580	X	3672	-0-	-1908	-0-	84	1	3588	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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-
04	1080	X	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2963	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
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-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1817	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	109	1	4646	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
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
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	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
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
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	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
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									
04	4470	X	3973	-0-	-497	-0-	91	1	3882	3	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	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
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
04	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					126

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
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-
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	49	1	2118	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
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
04	4740	X	4648	-0-	-92	-0-	106	1	4542	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
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-
04	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	106	1	4537	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
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-
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	109	1	4680	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	156	1	6675	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

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-
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	63	1	2686	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

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-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	122	1	5212	3	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

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
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	Y	29			48
							32	9							

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

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-
*04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

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
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	89	1	3834	3	Y	-0-			12

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 #: 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
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-
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	184	1	4430	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
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									
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	1					85
							1	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	115	1	2767	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
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-
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	110	1	4714	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
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									
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110	1	4733	3	N	15					20
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	45	1	1633	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
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-
*04	9710	X	4822	-0-	-4888	-0-	110	1	4712	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
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
*04	2907	N	2890	-0-	-17	-0-	66	1	2824	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1500	N	226	-0-	-1274	-0-	5	1	221	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
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
*04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	130	1	5588	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
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-
04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	97	1	4153	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "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
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
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	27	1	1121	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
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
04	1710	N	1077	-0-	-633	-0-	24	1	1053	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
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									
04	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	123	1	5261	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2580	X	1838	-0-	-742	-0-	42	1	1796	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
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									
04	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	117	1	5010	3	Y	-0-					2

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
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-
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	357	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
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
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
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	99	1	4241	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
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-
04	2850	N	2813	-0-	-37	-0-	64	1	2749	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
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-
04	7380	X	7286	-0-	-94	-0-	166	1	7120	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	106	1	4549	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
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-
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	68	1	2931	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
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-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	67	1	2884	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

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
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	67	1	2873	3	Y	-0-					2

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

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
04	7890	X	221	-0-	-7669	-0-	2	1	94	3	N	114					164
							125	9									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

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									
04	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	44	1	1898	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

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-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	38	1	1638	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

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-
04	7890	X	6925	-0-	-965	-0-	158	1	6767	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	99	1	4205	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
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-
04	10530	X	9722	-0-	-808	-0-	259	1	9463	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
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-
04	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	168	1	4033	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2921	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	41	1	1736	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6390	X	3337	-0-	-3053	-0-	77	1	3260	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	22	1	644	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	72	1	3060	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
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-
04	4680	X	3140	-0-	-1540	-0-	84	1	3056	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
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-
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	78	1	3327	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
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
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	68	1	2917	3	Y	-0-					60

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 #: 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
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-
04	4830	X	4759	-0-	-71	-0-	108	1	4651	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
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-
*04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	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
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-
04	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	111	1	4789	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	164	1	7019	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
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	3624	3	Y	12	12	1			-0-
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-
04	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	74	1	3209	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
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-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 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
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-
*04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7318	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	60					92
							66	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	128	1	4671	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
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-
04	4410	X	4031	-0-	-379	-0-	92	1	3939	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
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-
*04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	87	1	3742	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 #: 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
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
04	3690	X	461	-0-	-3229	-0-	10	1	450	3	Y	1					13
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	-0-					11

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
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-
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2312	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
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									
*04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	194	1	8322	3	Y	3	1	1			5
							3	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
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
*04	3000	N	6253	-0-	3253	3253	74	1	6179	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 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
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-
04	3900	X	2222	-0-	-1678	-0-	50	1	2126	3	Y	42	20	1			-0-
							46	9									

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
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-
04	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	67	1	2898	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	149	1	6372	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
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-
*04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	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
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-
*04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	115	1	4898	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
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
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	70	1	1493	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6120	X	6068	-0-	-52	-0-	138	1	5930	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
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-
*04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	107	1	4559	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	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
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
*04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	100	1	4303	3	Y	28					33
							31	9									

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
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
*04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	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
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
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	51	1	1475	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	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
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
04	1530	N	255	-0-	-1275	-0-	6	1	242	3	N	6					18
							7	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	72	1	3084	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
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-
04	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	117	1	5026	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
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-
04	4770	X	4416	-0-	-354	-0-	118	1	4298	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
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
04	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	65	1	2764	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

*11	0	W	2260	-0-	2260	2260	51	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*12	0	W	2294	-0-	2294	4554	54	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*01	0	W	2223	-0-	2223	6777	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*02	0	W	1941	-0-	1941	8718	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*03	0	W	2337	-0-	2337	11055	53	1	2284	3	Y	-0-					-0-
*04	0	W	2152	-0-	2152	13207	48	1	2054	3	Y	45					45
							50	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

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-
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	73	1	3140	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

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-
*04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	202	1	7378	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

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-
04	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	92	1	3926	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

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-
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	87	1	3725	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 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
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
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	1					25
							1	9									

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	117	1	5017	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3660	X	2850	-0-	-810	-0-	65	1	2785	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3270	X	2181	-0-	-1089	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7440	X	5516	-0-	-1924	-0-	126	1	5390	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 #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	142	1	6046	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	74	1	3178	3	Y	12					20
							13	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	92	1	3919	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	1739	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
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-
04	16950	X	11245	-0-	-5705	-0-	255	1	10990	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
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-
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	114	1	4868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	61	1	2241	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

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									
04	7260	X	2486	-0-	-4774	-0-	57	1	2427	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

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									
*04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	270	1	11618	3	Y	66	72	1			7
							73	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

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									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	59	1	2546	3	Y	2					22
							2	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

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									
04	17400	X	13862	-0-	-3538	-0-	315	1	13510	3	Y	34	49	1			11
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	199	1	4777	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
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
04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	79	1	3380	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
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									
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	76	1	2166	3	Y	1					17
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	182	1	7785	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
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-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
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-
04	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	95	1	3472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	114	1	4848	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
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-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	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
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-
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	118	1	5089	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
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-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	145	1	6235	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9000	X	8710	-0-	-290	-0-	198	1	8510	3	Y	2	30	1			7
							2	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	58	1	2495	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	411	1	17636	3	Y	23	34	1			11
							25	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	88	1	3773	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	87	1	3714	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	157	1	6703	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
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
04	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	133	1	5730	3	N	15					52
							17	9									

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

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-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

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-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

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-
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

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
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	N	-0-					92

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

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-
04	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	75	1	3218	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19470	X	16105	-0-	-3365	-0-	368	1	15737	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

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									
04	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	78	1	2227	3	Y	27					36
							30	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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-
04	1290	X	1	-0-	-1289	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

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
04	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

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-
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	90	1	3853	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

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-
04	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	84	1	3595	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

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									
04	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	94	1	4009	3	Y	-0-					16

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

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-
04	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	162	1	6948	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

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									
*04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	166	1	7106	3	Y	36	41	1			7
							40	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

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
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	3	Y	-0-					5

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

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-
*04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4710	X	3368	-0-	-1342	-0-	77	1	3291	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
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-
04	4440	X	4392	-0-	-48	-0-	100	1	4292	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
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-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	17	1	765	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
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-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5220	X	5097	-0-	-123	-0-	116	1	4981	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

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-
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	900	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

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									
04	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	109	1	4662	3	Y	7	2	1			8
							8	9									

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

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
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					134

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

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									
04	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	107	1	4582	3	Y	15					90
							17	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

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-
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	79	1	2905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5

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
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									
04	2040	X	1136	-0-	-904	-0-	26	1	1110	3	Y	-0-					28

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
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-
*04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	100	1	4287	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
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
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	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
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-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	68	1	2927	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4920	X	4542	-0-	-378	-0-	103	1	4439	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

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
04	5070	X	4613	-0-	-457	-0-	106	1	4507	3	N	-0-					59

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

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-
*04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	174	1	6356	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

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-
04	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	62	1	2272	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

*11	9420	X	8636	-0-	-784	-0-	196	1	8440	3	N	-0-					-0-
*12	11594	X	8438	-0-	-3156	-0-	197	1	8241	3	N	-0-					-0-
*01	11594	X	8368	-0-	-3226	-0-	194	1	8174	3	N	-0-					-0-
*02	10472	X	7282	-0-	-3190	-0-	167	1	7115	3	N	-0-					-0-
*03	9951	X	7824	-0-	-2127	-0-	178	1	7646	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7452	-0-	-1188	-0-	170	1	7282	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	79	1	3377	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
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
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	50	1	2156	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
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-
04	11160	X	6192	-0-	-4968	-0-	142	1	6050	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	58	1	2470	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
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-
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	54	1	2313	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
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-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	36	1	1559	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

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-
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	46	1	1991	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

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-
04	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	125	1	4571	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

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-
04	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	152	1	3656	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

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-
*04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	124	1	5313	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

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-
04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	108	1	4608	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	148	1	5417	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
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
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	75	1	3227	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
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	1	4345	3	Y	12					12
							13	9									
*04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	95	1	4073	3	Y	-0-					12

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
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-
04	7350	X	6293	-0-	-1057	-0-	144	1	6149	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
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
*04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	219	1	9426	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
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-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	83	1	3551	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6870	X	6269	-0-	-601	-0-	143	1	6126	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
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-
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	77	1	3296	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
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-
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	34	1			2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	151	1	6458	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
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-
04	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	53	1	1933	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
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
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	7	1	612	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

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-
04	5880	X	5712	-0-	-168	-0-	130	1	5582	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

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
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	59	1	2561	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

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-
*04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	197	1	7183	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

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
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	64	1	2729	3	Y	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

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-
04	4110	X	3051	-0-	-1059	-0-	81	1	2970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	96	1	4131	3	Y	1	42	1			9
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

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
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	72	1	3104	3	Y	-0-					10

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

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-
04	7470	X	7236	-0-	-234	-0-	165	1	7071	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

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									
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	95	1	4076	3	Y	34					43
							37	9									

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

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
04	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	144	1	6161	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	222	1	9517	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
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-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	41	1	1487	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
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-
04	6030	X	4260	-0-	-1770	-0-	97	1	4163	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	131	1	5620	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13830	X	13243	-0-	-587	-0-	301	1	12911	3	Y	28	72	1			16
							31	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	64	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

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	35	1	1468	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

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-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	66	1	2847	3	Y	25					25
							28	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

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-
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	37	1	1602	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

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-
04	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

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									
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	66	1	2847	3	Y	18					127
							20	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

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-
04	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	70	1	2965	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	29	1	1229	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
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-
04	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	148	1	5411	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6420	X	5282	-0-	-1138	-0-	120	1	5155	3	Y	6	84	1			13
							7	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	45	1	1934	3	N	7					54
							8	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	53	1	2274	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	52	1	2257	3	Y	-0-					34

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	107	1	4566	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2058	-0-	-391	-0-	48	1	2010	3	Y	-0-	1	1			18
*02	2072	X	1962	-0-	-110	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					18
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					18
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	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
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									
04	3120	X	34	-0-	-3086	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	15	1	659	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
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-
04	540	N	499	-0-	-41	-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

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
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-
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

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									
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	71	1	3017	3	Y	-0-					15

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

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									
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	3	Y	1					10
							1	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

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-
04	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	91	1	3884	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

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-
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	42	1	1793	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

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-
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	35	1	1482	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
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
04	6900	X	5253	-0-	-1647	-0-	120	1	5133	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
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
*04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	123	1	5277	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
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
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	132	1	5668	3	N	13					48
							14	9									

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
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-
04	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	122	1	4464	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
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-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	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
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-
04	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	34	1	1229	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
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-
04	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	42	1	1544	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
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-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	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
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-
04	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
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-
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	37	1	1576	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
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-
04	9270	X	8037	-0-	-1233	-0-	214	1	7823	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
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-
04	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
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-
04	4410	X	4106	-0-	-304	-0-	94	1	4012	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
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-
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	39	1	1686	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

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-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	29	1	1221	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

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
04	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	42	1	1782	3	N	-0-					65

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

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
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	3					28
							3	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

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-
*04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	203	1	8675	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

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-
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4170	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
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-
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	23	1	1006	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
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-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	188	1	8032	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
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-
04	8130	X	7623	-0-	-507	-0-	174	1	7449	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
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-
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	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
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									
04	1380	N	985	-0-	-395	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	8370	X	7630	-0-	-740	-0-	174	1	7456	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
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-
*04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	210	1	8992	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	85	1	3657	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	104	1	4457	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	3000	N	11147	-0-	8147	8147	254	1	10893	3	Y	-0-					5

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	262	1	6298	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
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-
04	1830	N	1306	-0-	-524	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

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-
04	3570	X	2729	-0-	-841	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

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
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					22

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

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-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

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
04	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	26	1	1088	3	Y	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

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									
*04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	3	Y	32	27	1			5
							35	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
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-
04	6600	X	5547	-0-	-1053	-0-	148	1	5399	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
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-
04	600	N	280	-0-	-320	-0-	7	1	273	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
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-
*04	3932	X	2846	-0-	-1086	-0-	114	1	2732	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
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-
04	9210	X	8751	-0-	-459	-0-	349	1	8402	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
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-
04	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	286	1	6882	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
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-
04	5850	X	5652	-0-	-198	-0-	226	1	5426	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
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-
*04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	145	1	6234	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
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
04	1560	N	1010	-0-	-550	-0-	23	1	987	3	N	-0-	73	1			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	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
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
04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	48	1	2023	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
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-
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	68	1	1636	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
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-
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	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
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-
04	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	92	1	3350	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
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-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	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
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-
04	7920	X	7796	-0-	-124	-0-	178	1	7618	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

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-
04	8850	X	8497	-0-	-353	-0-	194	1	8303	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

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-
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	85	1	3638	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

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-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

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-
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	101	1	3707	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

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									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-					32

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
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-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	97	1	4148	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

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-
04	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-					-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

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-
04	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	29	1	1226	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

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-
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	77	1	2822	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

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-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

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-
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

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-
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	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
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-
*04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	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
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-
*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	66	1	2395	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
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-
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	42	1	1014	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
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-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	14	1	522	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
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-
04	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	77	1	2817	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
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-
04	9660	X	9477	-0-	-183	-0-	216	1	9261	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
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-
*04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	217	1	9272	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
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-
*04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	238	1	10204	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

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-
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	28	1	1184	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

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-
04	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	79	1	3373	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	5790	X	4838	-0-	-952	-0-	110	1	4728	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

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-
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	96	1	3512	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

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-
04	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	66	1	2856	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
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-
04	1200	N	927	-0-	-273	-0-	21	1	906	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
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-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	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
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-
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	113	1	4845	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
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-
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	169	1	4057	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
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-
*04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	61	1	2244	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
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-
04	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	29	1	1250	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
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-
*04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	340	1	8162	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
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-
04	8310	X	7228	-0-	-1082	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

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									
04	2760	X	707	-0-	-2053	-0-	16	1	673	3	Y	16	28	1			12
							18	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

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-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	1112	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

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-
*04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	142	1	6043	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

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
04	5460	X	5295	-0-	-165	-0-	121	1	5174	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	1860	N	1085	-0-	-775	-0-	43	1	1042	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
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
04	8070	X	7507	-0-	-563	-0-	172	1	7335	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
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-
04	8610	X	7882	-0-	-728	-0-	180	1	7702	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
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-
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	64	1	2733	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
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-
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	38	1	1382	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
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									
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	Y	1					21
							1	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
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									
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2841	3	Y	10					20
							11	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
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									
*04	3000	N	5239	-0-	2239	5192	119	1	5109	3	Y	10					20
							11	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
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
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	1	1	69	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
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-
*04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	102	1	4357	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
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-
04	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	76	1	2763	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
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-
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	71	1	2597	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
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
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	Y	2					49
							2	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

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-
04	10530	X	9611	-0-	-919	-0-	256	1	9355	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

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-
04	14370	X	13687	-0-	-683	-0-	365	1	13322	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

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-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

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-
*04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	150	1	5493	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

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-
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	70	1	2958	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
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									
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					25
							806	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

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
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1973	3	48	9	N	44					186

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

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-
04	7620	X	6859	-0-	-761	-0-	183	1	6676	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

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									
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1909	3	Y	18					92
							20	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

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-
04	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	53	1	2291	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	64	1	2740	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
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-
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	23	1	985	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
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-
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	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
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									
*04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	125	1	5388	3	Y	21	60	1			10
							23	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
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-
04	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	28	1	1173	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
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-
04	7260	X	6900	-0-	-360	-0-	158	1	6742	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
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-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	67	1	2899	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
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-
04	2340	X	1865	-0-	-475	-0-	50	1	1815	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
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-
04	7050	X	6594	-0-	-456	-0-	176	1	6418	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
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-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	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
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-
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	121	1	4436	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
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-
04	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	73	1	3129	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
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-
*04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	78	1	2864	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

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-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	45	1	1079	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

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-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

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-
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

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
04	1950	X	989	-0-	-961	-0-	22	1	967	3	Y	-0-			3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

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-
04	7890	X	7395	-0-	-495	-0-	168	1	7227	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

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-
04	4680	X	4667	-0-	-13	-0-	107	1	4560	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
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-
04	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	75	1	3240	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
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-
04	5310	X	3970	-0-	-1340	-0-	91	1	3879	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
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-
*04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	157	1	6709	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
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-
*04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	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
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-
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	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
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-
*04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	196	1	8401	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
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-
*04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	173	1	7403	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
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-
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	51	1	2197	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
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-
04	5070	X	4703	-0-	-367	-0-	108	1	4595	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
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-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	20	1	846	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
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-
04	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	46	1	1989	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
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									
*04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	216	1	9252	3	Y	52	59	1			5
							57	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
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-
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	86	1	3672	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
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-
04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	146	1	5351	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
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-
04	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	216	1	5193	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
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
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	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
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
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					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
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-
04	2070	N	62	-0-	-2008	-0-	2	1	60	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
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-
*04	3000	N	2866	-0-	-134	82	76	1	2790	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
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-
04	6390	X	6048	-0-	-342	-0-	161	1	5887	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
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-
04	10020	X	9331	-0-	-689	-0-	249	1	9082	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
11	2460	X	58	-0-	-2402	-0-	1 2	1 9	55	3	Y	2					2
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
04	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
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-
04	11070	X	10495	-0-	-575	-0-	419	1	10076	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
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-
04	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	153	1	6568	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
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-
04	5460	X	4909	-0-	-551	-0-	196	1	4713	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
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-
*04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	320	1	5118	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

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-
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	24	1	1144	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

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-
*04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	148	1	6338	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

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-
04	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	199	1	4789	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

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-
04	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	57	1	2704	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

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
04	2880	X	1465	-0-	-1415	-0-	34	1	1431	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
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
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	1875	3	19	9	N	17	148	1			25

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
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-
*04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	253	1	4053	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
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-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	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
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-
*04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	280	1	4482	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
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-
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	178	1	5386	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
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-
*04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	211	1	5068	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
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
04	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	42	1	1770	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
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-
04	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	236	1	5681	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
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									
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-					8

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
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-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	25	1	898	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
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-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1736	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
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									
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	86	1	3667	3	Y	2					30
							2	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
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-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	4	1	155	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
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-
04	2460	N	2107	-0-	-353	-0-	56	1	2051	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
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-
04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	84	1	3588	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
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-
*04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	89	1	3255	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
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-
04	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	49	1	2093	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
*04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	150	1	6404	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
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-
04	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	156	1	5697	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
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-
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	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
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-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	177	1	6485	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
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
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	39	1	1703	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
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
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1633	3	N	1					109
							1	9									

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
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-
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	74	1	3169	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
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-
04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	181	1	4355	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	84	1	2008	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	77	1	3269	3	N	-0-					40

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7920	X	6842	-0-	-1078	-0-	156	1	6686	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	211	1	5073	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
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-
*04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	124	1	5318	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
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-
04	6870	X	2850	-0-	-4020	-0-	65	1	2785	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
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
04	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	74	1	3180	3	N	1					34
							1	9									

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	26	1	1111	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
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-
*04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	145	1	6201	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
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-
04	5640	X	5420	-0-	-220	-0-	123	1	5297	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	171	1	6254	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
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-
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	38	1	1619	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
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-
04	7200	X	6900	-0-	-300	-0-	276	1	6624	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
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-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	31	1	1149	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
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-
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	89	1	2693	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
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-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	87	1	3738	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 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
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-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	43	1	1576	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2366	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
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-
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	192	1	4612	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
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
04	4380	X	4118	-0-	-262	-0-	94	1	4024	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
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-
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, 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
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-
*04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	73	1	2683	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
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-
04	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	137	1	5853	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4593	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
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-
04	4980	X	4668	-0-	-312	-0-	124	1	4544	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
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-
04	7620	X	6955	-0-	-665	-0-	159	1	6796	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
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-
04	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	44	1	1890	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, 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
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
04	3930	X	3034	-0-	-896	-0-	70	1	2964	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
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-
04	9090	X	8815	-0-	-275	-0-	352	1	8463	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	42	1	1278	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
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-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	48	1	2026	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
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									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					149

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
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-
04	8520	X	8216	-0-	-304	-0-	187	1	8029	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 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
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-
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	47	1	1710	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
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-
04	6090	X	5896	-0-	-194	-0-	235	1	5661	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	1934	-0-	1934	1934	43	1	1891	3	Y	-0-					-0-
*12	0	W	1974	-0-	1974	3908	46	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*01	0	W	1843	-0-	1843	5751	42	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*02	0	W	1811	-0-	1811	7562	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*03	0	W	2003	-0-	2003	9565	45	1	1952	3	Y	5					5
							6	9									
*04	0	W	1916	-0-	1916	11481	43	1	1865	3	Y	7					12
							8	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
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-
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	130	1	4744	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
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									
*04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	453	1	181	3	Y	1	39	1			3
							1	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
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
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	36	1	1539	3	Y	-0-					13

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 #: 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
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
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	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
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-
*04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	181	1	7730	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	154	1	7254	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
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-
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	201	1	4840	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
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									
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
							817	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
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-
*04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	179	1	6538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST 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
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-
04	9330	X	8280	-0-	-1050	-0-	189	1	8091	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

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-
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

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-
*04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	386	1	16513	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

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-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

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-
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

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-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	95	1	2292	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

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-
04	1320	N	841	-0-	-479	-0-	22	1	819	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 #: 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
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-
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	59	1	2774	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
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-
04	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	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
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-
04	5280	X	5071	-0-	-209	-0-	135	1	4936	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
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
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	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
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-
*04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	280	1	6738	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 #: 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
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-
04	6000	X	2748	-0-	-3252	-0-	73	1	2675	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
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-
04	6990	X	6015	-0-	-975	-0-	160	1	5855	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3450	X	2455	-0-	-995	-0-	53	1	2294	3	Y	98	47	1			7
							108	9									

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
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
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	3	N	57	107	1			32
							63	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	Y	12	59	1			30
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	116	1	4245	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
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-
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	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
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
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	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
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-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	288	1	12296	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
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-
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	41	1	1730	3	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 #: 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
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-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	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
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-
*04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	135	1	5776	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	30	1	1305	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
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									
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					5

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
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
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	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
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-
04	10200	X	9947	-0-	-253	-0-	227	1	9720	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST 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
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-
04	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	85	1	3629	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
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-
*04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167	1	7130	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	43	1	1837	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
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-
04	6000	X	5852	-0-	-148	-0-	133	1	5719	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
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-
04	6600	X	6429	-0-	-171	-0-	146	1	6283	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
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									
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					12
							752	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21					152

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
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
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1140	N	462	-0-	-678	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	62	1	2250	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	133	1	3199	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2067	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
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-
04	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	82	1	3517	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
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-
04	11160	X	10963	-0-	-197	-0-	250	1	10713	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
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-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	27	1	1149	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
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-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	45	1	1943	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. 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
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-
04	4020	X	3777	-0-	-243	-0-	86	1	3691	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
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-
04	9150	X	8471	-0-	-679	-0-	194	1	8277	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	8					103
							9	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9780	X	8738	-0-	-1042	-0-	200	1	8538	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	31	1	1315	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 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
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-
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	90	1	3866	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 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
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-
04	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	51	1	2171	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	4500	X	3385	-0-	-1115	-0-	233	1	3152	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
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-
04	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	79	1	2875	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
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-
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	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
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-
04	7500	X	6807	-0-	-693	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. "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
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									
*04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	142	1	6063	3	N	50	124	1			20
							55	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

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-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST THREE WELL #: 2 RRCID -> 184865 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7168 - 7544

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

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

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-
04	9900	X	8972	-0-	-928	-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
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	87	1	3711	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	190	1	8148	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8070	X	7612	-0-	-458	-0-	203	1	7409	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
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-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	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
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-
04	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	156	1	5687	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
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-
04	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	82	1	3533	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, 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
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-
*04	3000	N	2215	-0-	-785	2794	51	1	2164	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

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-
*04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	122	1	4464	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

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-
04	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	123	1	3727	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

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-
*04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	184	1	5559	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

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-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	179	1	2871	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

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-
04	7470	X	6171	-0-	-1299	-0-	363	1	5808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	1					31
							1	9									

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	112	1	3390	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	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
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-
04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	70	1	2558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 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
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-
04	2280	N	1208	-0-	-1072	-0-	28	1	1180	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

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-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	286	1	4580	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

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-
*04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	123	1	3717	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

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-
*04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

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-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

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-
04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

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-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	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 #: 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
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-
04	12210	X	5984	-0-	-6226	-0-	159	1	5825	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
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-
*04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	209	1	7649	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
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-
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	78	1	3329	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
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-
04	10440	X	10085	-0-	-355	-0-	269	1	9816	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	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
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-
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	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
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-
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	170	1	2715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	268	1	769	3	Y	27					52
							30	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

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-
*04	3000	N	9448	-0-	6448	26606	216	1	9232	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

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-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

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
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	66	1	2833	3	Y	-0-					10

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

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-
04	6150	X	5690	-0-	-460	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

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-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	9	1	372	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 #: 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
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-
04	5430	X	4385	-0-	-1045	-0-	175	1	4210	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
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									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	2	2	1			5
							2	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
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-
04	3690	X	3355	-0-	-335	-0-	89	1	3266	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	50	1	1831	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
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-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-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
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-
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	74	1	3197	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	480	N	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	185	2	Y	9					54
							553	3	10	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
							445	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	35	1	427	2	Y	2					5
							1272	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	78	1	3315	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
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-
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	91	1	3315	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
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-
04	2010	X	8	-0-	-2002	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2700	N	2300	-0-	-400	-0-	101	1	2165	3	Y	31					52
							34	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
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-
04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	29	1	1266	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
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-
*04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	248	1	9068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	2640	X	1702	-0-	-938	-0-	38	1	1664	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

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									
*04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	219	1	9439	3	Y	36	2	1			44
							40	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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-
04	1800	X	1156	-0-	-644	-0-	27	1	1129	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

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-
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

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
*04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	64	1	2721	3	Y	-0-					7

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

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-
*04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM 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
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
04	2760	X	623	-0-	-2137	-0-	14	1	609	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
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							
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	8					90
							638	3	9	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	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
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-
*04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2579	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
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							
04	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	167	1	2051	2	N	73					186
							6108	3	80	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	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

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									
*04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	162	1	6955	3	Y	34	2	1			39
							37	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

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-
04	4770	X	3941	-0-	-829	-0-	90	1	3851	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	39	1	1692	3	N	7					96
							8	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	N	16					112
							18	9									
01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	36	1	1530	3	Y	1	88	1			25
							1	9									
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
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	41	1	1182	3	Y	12					37
							13	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

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-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	25	1	922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	179	1	7699	3	Y	14					14
							15	9									
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-
04	7890	X	7324	-0-	-566	-0-	166	1	7125	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	139	1	5981	3	Y	30					30
							33	9									
12	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	145	1	6063	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									
01	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	142	1	5988	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5507	-0-	-597	-0-	126	1	5353	3	Y	25					25
							28	9									
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	138	1	5885	3	Y	15					40
							17	9									
04	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	129	1	5521	3	Y	-0-	25	1			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	30	1	1310	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
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-
*04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	72	1	2648	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
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-
*04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	66	1	2404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	49	1	1170	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
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-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	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
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									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	35	1	1503	3	Y	23					162
							25	9									

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	121	1	5240	3	Y	10					13
							11	9									
12	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	127	1	5336	3	Y	25	36	1			2
							28	9									
01	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	124	1	5263	3	Y	-0-					2
02	5096	X	4869	-0-	-227	-0-	112	1	4736	3	Y	19					21
							21	9									
03	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	122	1	5213	3	Y	-0-					21
04	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	117	1	5018	3	Y	12	32	1			1
							13	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	20	1	831	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

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-
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	54	1	1988	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

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
04	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	118	1	5070	3	Y	64					67
							70	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

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-
04	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	118	1	5072	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

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-
04	11400	X	10848	-0-	-552	-0-	433	1	10415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	52	1	2256	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
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-
04	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	67	1	2906	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
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-
*04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	110	1	4029	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	134	1	4882	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
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-
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	99	1	4203	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
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							
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	34					104
							1109	3	37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	6					106
							294	3	7	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

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-
04	9360	X	9062	-0-	-298	-0-	207	1	8855	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

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-
04	14B DENY		62	-0-	62	62	1	1	61	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

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-
04	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	71	1	3020	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

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
04	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	46	1	1994	3	Y	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

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-
*04	3000	N	2227	-0-	-773	1871	51	1	2176	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7500	X	4775	-0-	-2725	-0-	191	1	4584	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

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-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	52	1	2220	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

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-
04	2820	X	1123	-0-	-1697	-0-	26	1	1097	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

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-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

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-
04	2310	N	2100	-0-	-210	-0-	48	1	2052	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

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-
04	8370	X	7858	-0-	-512	-0-	180	1	7678	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

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-
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	58	1	2463	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	44	1	1860	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	36	1	1549	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
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-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	79	1	3392	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
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-
04	9180	X	8388	-0-	-792	-0-	191	1	8197	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
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-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	42	1	1526	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
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-
*04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	208	1	4992	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 #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1296	3	Y	4					44
							4	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	85	1	3612	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5670	X	5200	-0-	-470	-0-	208	1	4992	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	7140	X	6116	-0-	-1024	-0-	139	1	5977	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	138	1	5909	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	60	1	2593	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	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
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-
04	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	60	1	2567	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3960	X	3899	-0-	-61	-0-	89	1	3810	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
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-
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	99	1	3618	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
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-
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	2	1	97	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
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	65 22	1 9	2832	3	Y	20					20
12	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	69 33	1 9	2882	3	Y	30	50	1			-0-
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-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	64	1	2754	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 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
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-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	92	1	3347	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

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-
04	4140	X	3386	-0-	-754	-0-	90	1	3296	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

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-
*04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	126	1	4612	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

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-
04	16020	X	11904	-0-	-4116	-0-	272	1	11632	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

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-
04	9990	X	2067	-0-	-7923	-0-	48	1	2019	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

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-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	28	1	1006	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

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-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	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 #: 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
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-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

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-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	48	1	765	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

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-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

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									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							159	3									

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

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-
04	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	111	1	5201	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

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-
04	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	57	1	2664	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 #: 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
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-
04	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	102	1	4817	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
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-
04	2850	N	2711	-0-	-139	-0-	56	1	2655	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7200	X	6065	-0-	-1135	-0-	126	1	5939	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
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-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	41	1	1950	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
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-
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	112	1	5292	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
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-
*04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	118	1	5547	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
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-
04	6450	X	6204	-0-	-246	-0-	142	1	6062	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	140	1	5995	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
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-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7500	X	6987	-0-	-513	-0-	159	1	6828	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
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-
04	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	145	1	6232	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
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-
04	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	151	1	6471	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
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-
04	8430	X	8043	-0-	-387	-0-	183	1	7860	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
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-
04	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	122	1	5198	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					20

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

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
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

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-
04	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	164	1	7002	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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-
04	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

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
04	7350	X	7102	-0-	-248	-0-	161	1	6910	3	Y	28	68	1			-0-
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	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
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-
04	9630	X	8932	-0-	-698	-0-	357	1	8575	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2654	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
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									
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	3	Y	49					136
							54	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	3	Y	6					52
							7	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

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
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	52	1	2231	3	Y	-0-					10

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

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-
04	5250	X	5143	-0-	-107	-0-	137	1	5006	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

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-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	30	1	1298	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

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-
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	99	1	4210	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

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-
04	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	98	1	4184	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6630	X	6538	-0-	-92	-0-	261	1	6277	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
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-
04	4350	X	2545	-0-	-1805	-0-	820	1	1725	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	92	1	3934	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
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-
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	74	1	3159	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
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-
04	5850	X	5725	-0-	-125	-0-	152	1	5573	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
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-
*04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	193	1	8274	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
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-
*04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	128	1	5445	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

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
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1550	3	32	9	Y	29					162

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					157

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

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									
04	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	87	1	3735	3	Y	30					137
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	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
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-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	34	1	1035	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
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-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	54	1	1622	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
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-
04	5070	X	571	-0-	-4499	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	73	1	2207	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
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-
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	147	1	2350	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 #: 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
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-
04	10860	X	9319	-0-	-1541	-0-	548	1	8771	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
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-
*04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	416	1	6664	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
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-
*04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	356	1	5693	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
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-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	34	1	1257	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
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-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	839	3	13	9	N	12					79

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30	144	1			13

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	192	1	7022	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	171	1	4108	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6870	X	5903	-0-	-967	-0-	135	1	5766	3	Y	2	2	1			5
							2	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
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-
*04	3000	N	3184	-0-	184	184	73	1	3111	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 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
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-
04	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	86	1	3148	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

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-
04	6600	X	6597	-0-	-3	-0-	176	1	6421	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

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-
04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	49	1	2110	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

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
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1830	3	Y	-0-					15

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

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-
04	4350	X	3406	-0-	-944	-0-	71	1	3335	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

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-
04	10950	X	9334	-0-	-1616	-0-	373	1	8961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	41	1	1717	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
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-
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	45	1	1661	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
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
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	70	1	2990	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
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-
04	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	117	1	4992	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1317	3	Y	8					13
							9	9									

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
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-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	51	1	1856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

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-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

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-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1046	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

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-
04	5790	X	5176	-0-	-614	-0-	138	1	5038	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

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-
04	6300	X	4575	-0-	-1725	-0-	122	1	4453	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

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-
04	6270	X	6175	-0-	-95	-0-	164	1	6011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	19	1	709	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
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
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	88	3	Y	1					31
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
04	5790	X	5069	-0-	-721	-0-	135	1	4934	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	3900	X	3225	-0-	-675	-0-	86	1	3139	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
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
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	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

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-
*04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	124	1	5309	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

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
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					15

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

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
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	20					33
							22	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

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-
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	72	1	3068	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

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-
04	7830	X	7683	-0-	-147	-0-	175	1	7508	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 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
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-
*04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	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

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-
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	99	1	4215	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

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									
04	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	97	1	4167	3	Y	18					51
							20	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

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-
04	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

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-
04	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	58	1	2505	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

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-
04	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	137	1	5843	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 #: 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
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-
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	84	1	3592	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
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-
04	6570	X	6020	-0-	-550	-0-	160	1	5860	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
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-
*04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	111	1	4795	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
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-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	90	1	3868	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
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-
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	94	1	4042	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
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-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	108	1	4634	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
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-
04	4920	X	4497	-0-	-423	-0-	102	1	4395	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
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-
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	90	1	3855	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
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-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	29	1	1240	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			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
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
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			405

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
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									
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	585	1	325	3	Y	-0-					33

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
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-
04	4800	X	3907	-0-	-893	-0-	104	1	3803	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
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-
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	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
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-
04	3900	X	3048	-0-	-852	-0-	70	1	2978	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
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-
04	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	67	1	2903	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
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-
04	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	43	1	1840	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
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									
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	34	1	1439	3	Y	-0-					18

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

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-
*04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	139	1	5081	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

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									
04	7170	X	6548	-0-	-622	-0-	150	1	6397	3	Y	1					20
							1	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

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-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	110	1	4709	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

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-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	32					32
							35	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

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
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	70	1	2978	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

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-
04	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

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-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

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-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

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-
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	109	1	3972	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

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-
*04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	153	1	5581	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

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-
04	7530	X	6885	-0-	-645	-0-	157	1	6728	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	252	1	4034	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

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-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

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									
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	15					80
							17	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

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-
04	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	118	1	4320	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

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									
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	3	Y	-0-					49

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

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-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	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 #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
*04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	3					25
							3	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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-
04	690	N	414	-0-	-276	-0-	9	1	405	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

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-
04	9750	X	8808	-0-	-942	-0-	201	1	8607	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	8400	X	7417	-0-	-983	-0-	169	1	7248	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 #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					37

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

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-
04	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	193	1	4630	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

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									
04	6120	X	3826	-0-	-2294	-0-	87	1	3725	3	Y	13	45	1			3
							14	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

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-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	117	1	2825	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

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-
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	80	1	3403	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					23

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090	X	2056	-0-	-1034	-0-	55	1	2001	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1784	3	Y	10					30
							11	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	112	1	4085	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	88	1	3200	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	138	1	5901	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

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-
*04	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	246	1	8974	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

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-
04	6030	X	5574	-0-	-456	-0-	148	1	5426	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

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-
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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
04	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

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
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1068	3	8	9	Y	7					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16					131

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

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									
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2142	1	1061	3	Y	8					50
							9	9									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

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
04	6330	X	6015	-0-	-315	-0-	137	1	5878	3	Y	-0-					15

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

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-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

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-
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	219	1	3509	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

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-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	Y	-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 #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

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
04	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

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									
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	N	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

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-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

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-
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

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-
*04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	49	1	1782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	222	1	8127	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

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-
*04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	149	1	5435	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

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-
04	7620	X	6344	-0-	-1276	-0-	373	1	5971	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

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-
04	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	381	1	4568	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

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-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	353	1	5654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	142	1	2269	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
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-
04	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	237	1	3800	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
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
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	1384	3	Y	16					78

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
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-
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	132	1	1990	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
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-
04	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	88	1	3782	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	56	1	2400	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5640	X	5364	-0-	-276	-0-	122	1	5242	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
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-
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	60	1	2596	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
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-
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	46	1	1971	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
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-
04	6930	X	6893	-0-	-37	-0-	158	1	6735	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
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-
04	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	273	1	4367	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7320	X	7158	-0-	-162	-0-	164	1	6994	3	Y	-0-	15	1			-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 #: 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
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
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	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
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
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	48	1	2044	3	N	1					150
							1	9									

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
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-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4380	X	2733	-0-	-1647	-0-	62	1	2662	3	Y	8					48
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	4069	-0-	1069	1069	93	1	3976	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
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-
04	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	84	1	2012	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
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-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	23	1	1017	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
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-
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1224	1	3539	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
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-
*04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1	2604	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	60	1	2194	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1592	3	21	9	Y	19					49

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
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-
04	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	36	1	1516	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
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
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	30	1	1290	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
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-
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	182	1	6665	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
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-
04	7200	X	5419	-0-	-1781	-0-	144	1	5275	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
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-
04	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	93	1	3383	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
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
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

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
04	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	52	1	2249	3	N	5					38
							6	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

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-
04	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

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-
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	86	1	3682	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

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-
04	5370	X	2797	-0-	-2573	-0-	64	1	2733	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

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-
*04	3000	N	4044	-0-	1044	1044	93	1	3951	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 #: 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
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-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	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
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-
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	52	1	2253	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
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-
*04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	281	1	10283	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
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-
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3279	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
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-
04	9600	X	8978	-0-	-622	-0-	205	1	8773	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
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-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	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
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									
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	2976	3	Y	20	3	1			17
							22	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

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-
04	8070	X	7650	-0-	-420	-0-	204	1	7446	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

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-
*04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	214	1	7830	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

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-
04	12090	X	10496	-0-	-1594	-0-	239	1	10257	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

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-
04	6570	X	6429	-0-	-141	-0-	171	1	6258	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

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-
04	5730	X	5618	-0-	-112	-0-	129	1	5489	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
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									
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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
04	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

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-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

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
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	Y	28	48	1			-0-
							31	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

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
04	1920	X	312	-0-	-1608	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

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-
04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	48	1	2023	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
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-
04	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	64	1	2722	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

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-
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	42	1	1793	3	Y	27					27
							30	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

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									
04	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	117	1	5015	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

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-
04	6030	X	5028	-0-	-1002	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

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-
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	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
*11	0	W	3499	-0-	3499	3499	79	1	3410	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*12	0	W	3684	-0-	3684	7183	86	1	3598	3	Y	-0-					3
*01	0	W	3854	-0-	3854	11037	89	1	3762	3	Y	3					6
							3	9									
*02	0	W	3575	-0-	3575	14612	82	1	3493	3	Y	-0-					6
*03	0	W	3824	-0-	3824	18436	87	1	3737	3	Y	-0-					6
*04	0	W	3634	-0-	3634	22070	82	1	3516	3	Y	33					39
							36	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

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-
*04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	128	1	5471	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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-
04	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

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									
04	2880	N	2823	-0-	-57	-0-	64	1	2756	3	N	3					41
							3	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

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-
04	5220	X	4831	-0-	-389	-0-	193	1	4638	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
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
04	930	N	354	-0-	-576	-0-	8	1	340	3	N	5	85	1			-0-
							6	9									

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
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									
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	N	71	161	1			15
							78	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
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									
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	24	1	1047	3	N	15	99	1			23
							17	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
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									
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	3	N	29	91	1			65
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	45	1	543	2	Y	-0-					5
							1620	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	43	1	1846	3	N	-0-					142

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
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									
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					18

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
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-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	42	1	1773	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
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-
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "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
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-
04	3840	X	2557	-0-	-1283	-0-	58	1	2499	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

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-
04	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

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-
04	990	X	885	-0-	-105	-0-	52	1	833	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

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
04	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

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-
04	1260	X	824	-0-	-436	-0-	824	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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-
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	130	1	211	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

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-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	263	1	4208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 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
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-
*04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	443	1	7092	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	265	1	4243	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
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-
04	9300	X	8388	-0-	-912	-0-	493	1	7895	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
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-
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	186	1	2972	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
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-
04	5130	X	4687	-0-	-443	-0-	276	1	4411	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
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-
04	11550	X	9530	-0-	-2020	-0-	305	1	9225	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
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
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	169	1	2711	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: 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
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-
*04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	854	1	5744	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	590	1	3445	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

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-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

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-
04	5070	X	3617	-0-	-1453	-0-	213	1	3404	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

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-
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	466	1	7451	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

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-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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
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									
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1706	3	N	10					60
							11	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

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-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

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-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

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-
04	5520	X	2195	-0-	-3325	-0-	50	1	2145	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

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-
04	3420	X	2883	-0-	-537	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

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-
04	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	32	1	1500	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
*05	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	72	1	3000	3	Y	-0-					1
*06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	65	1	2652	3	Y	-0-					1
*07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					1
*08	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	59	1	2471	3	Y	-0-					1
*09	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	64	1	2684	3	Y	-0-					1
*10	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	63	1	2662	3	Y	-0-					1
*11	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	54	1	2301	3	Y	-0-					1
*12	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	54	1	2248	3	Y	-0-					1
*01	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					1
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									
04	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	52	1	2235	3	Y	2					3
							2	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
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-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	13	1	546	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
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									
*04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	3	Y	-0-					15

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
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-
04	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	82	1	2559	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
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-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 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
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-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

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-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	46	1	2175	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

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-
04	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	155	1	6654	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

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
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	53	1	2260	3	Y	-0-					2

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

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-
04	600	X	311	-0-	-289	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

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
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	22	1	924	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER 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
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
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-					8

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
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-
*04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	173	1	7407	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
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-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	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
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-
04	9000	X	8483	-0-	-517	-0-	339	1	8144	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
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									
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2380	3	Y	2					30
							2	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
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-
04	5910	X	5475	-0-	-435	-0-	146	1	5329	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 #: 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
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-
04	2310	N	2195	-0-	-115	-0-	58	1	2137	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	30	1	1103	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	59	1	2544	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
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-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
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
04	T. A.		215	-0-	215	215	5	1	210	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1132	-0-	-728	-0-	26	1	1099	3	N	6					8
							7	9									
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
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-					8

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
*11	0	W	5183	-0-	5183	5183	117	1	5066	3	Y	-0-					1
*12	0	W	5538	-0-	5538	10721	130	1	5408	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	0	W	5612	-0-	5612	16333	193	1	5419	3	Y	-0-					-0-
*02	0	W	4894	-0-	4894	21227	167	1	4727	3	Y	-0-					-0-
*03	0	W	5342	-0-	5342	26569	181	1	5161	3	Y	-0-					-0-
*04	0	W	5189	-0-	5189	31758	172	1	4938	3	Y	72					72
							79	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	30	1	870	3	Y	2					7
							2	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
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									
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	Y	27	4	1			23
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

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-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	37	1	1369	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

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
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

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
04	2340	N	1788	-0-	-552	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

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									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					7

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

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	744	N	720	-0-	-24	-0-	16	1	703	3	N	1	86	1			39
							1	9									
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	12	1	492	3	N	-0-					39

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
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									
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	5					165
							6	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	169	1	7260	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	3	N	26					107
							29	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2294	3	Y	19					162
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	53	1	2295	3	Y	38	6	1			32
							42	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	37	1	1535	3	Y	-0-					12
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	36	1	1472	3	Y	-0-					12
*07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	37	1	1545	3	Y	-0-					12
*08	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-					12
*09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	34	1	1431	3	Y	-0-					12
*10	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					12
*11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	32	1	1383	3	Y	-0-					12
*12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	35	1	1453	3	Y	-0-					12
*01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					12
*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
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	31	1	1332	3	Y	36					71
							40	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3000	N	5030	-0-	2030	7380	114	1	4894	3	N	20					37
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	19					63
							21	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

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-
04	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	97	1	3546	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

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
04	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	42	1	1811	3	N	-0-					25

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

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-
04	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	28	1	1037	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

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
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	22	1	938	3	Y	-0-					54

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

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-
04	13050	X	11601	-0-	-1449	-0-	463	1	11138	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, 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
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									
04	7440	X	6833	-0-	-607	-0-	156	1	6677	3	N	-0-					55

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
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-
04	16410	X	15644	-0-	-766	-0-	625	1	15019	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
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-
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	43	1	1841	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
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-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	92	1	3936	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
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-
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	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
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									
04	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	74	1	2130	3	Y	2					25
							2	9									

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 #: 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
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-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	254	1	1275	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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-
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

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-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	1					6
							1	9									

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	46	1	1674	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 #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	197	1	8426	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

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-
04	4800	X	1423	-0-	-3377	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

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-
*04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	186	1	4483	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

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
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-			23

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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							
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	988	3	N	-0-			3

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 #: 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
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									
04	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	153	1	6565	3	Y	-0-					8

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
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
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					21

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
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-
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	42	1	1553	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
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-
*04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	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
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-
04	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	60	1	2188	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
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-
04	2880	X	2690	-0-	-190	-0-	56	1	2634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14250	X	11242	-0-	-3008	-0-	253	1	10936	3	Y	48					225
							53	9									
12	13113	X	11898	-0-	-1215	-0-	276	1	11561	3	Y	55	190	1			90
							61	9									
01	13051	X	11751	-0-	-1300	-0-	270	1	11396	3	Y	77					167
							85	9									
02	11480	X	11390	-0-	-90	-0-	259	1	11058	3	Y	66	174	1			59
							73	9									
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	271	1	11641	3	Y	47					106
							52	9									
04	11520	X	10781	-0-	-739	-0-	244	1	10462	3	Y	68					174
							75	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

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-
*04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	113	1	4839	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	61	1	2661	3	Y	49					168
							54	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	65	1	2704	3	Y	36	187	1			17
							40	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	76	1	3221	3	Y	79	4	1			92
							87	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	3	Y	51					143
							56	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	85	1	3654	3	Y	52	185	1			10
							57	9									
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	94	1	4040	3	Y	64					74
							70	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

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-
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 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
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-
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	53	1	1944	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
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-
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	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
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-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	49	1	1787	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	39	1	1427	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
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-
04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	64	1	2328	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
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									
04	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	83	1	2365	3	N	36					106
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	90	1	3856	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
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-
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	71	1	2596	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					12

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
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									
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					3

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
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									
*04	7761	X	3180	-0-	-4581	-0-	72	1	3097	3	N	10					42
							11	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
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-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	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 #: 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
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-
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	127	1	3644	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	39	1	1688	3	N	-0-					77

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
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
04	3510	X	205	-0-	-3305	-0-	5	1	200	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
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
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	14	1	589	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
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-
04	6570	X	6332	-0-	-238	-0-	145	1	6187	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
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
*04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	210	1	8977	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
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
*04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	179	1	7644	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
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									
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	68	1	2921	3	Y	25					75
							28	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
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-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	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
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-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	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
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									
*04	3000	N	1946	-0-	-1054	1521	44	1	1890	3	Y	11					87
							12	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
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-
04	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	103	1	4404	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

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									
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	109	1	4679	3	N	43					207
							47	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

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									
04	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	115	1	4922	3	Y	28					113
							31	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

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									
*04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	193	1	8266	3	N	28	161	1			28
							31	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
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
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	N	-0-					30

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
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									
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	109	1	3143	3	Y	10					64
							11	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
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									
*04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	137	1	5858	3	N	30	140	1			-0-
							33	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
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
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	1					8
							1	9									

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
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-
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	54	1	1545	3	Y	9					9
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	34	1	1592	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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									
*04	1300	N	1330	-0-	30	2096	30	1	1300	3	Y	-0-					13

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
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-
*04	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	776	1	33217	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
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
*04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	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
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-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	923	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
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
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	81	1	3495	3	N	10					56
							11	9									

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
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-
*04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	20	1	851	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
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
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	30	1	1314	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
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-
04	5820	X	5034	-0-	-786	-0-	134	1	4900	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
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
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	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
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-
04	3030	X	2606	-0-	-424	-0-	69	1	2537	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
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-
04	9480	X	8980	-0-	-500	-0-	359	1	8621	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
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-
04	8670	X	8055	-0-	-615	-0-	322	1	7733	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
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-
04	1020	N	214	-0-	-806	-0-	5	1	209	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
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-
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	71	1	2591	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
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-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	43	1	1556	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
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-
04	7170	X	6617	-0-	-553	-0-	151	1	6466	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
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
04	5070	X	4667	-0-	-403	-0-	107	1	4560	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
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-
04	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	164	1	2629	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
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-
*04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	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
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-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	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
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-
04	2490	X	1286	-0-	-1204	-0-	76	1	1210	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
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-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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
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-
04	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	135	1	2169	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
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-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					2

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
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-
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	142	1	2267	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
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-
04	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	216	1	3460	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
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-
04	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	166	1	2649	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
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-
04	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	425	1	6799	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
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-
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	44	1	1336	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
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-
04	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	139	1	2218	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
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-
04	1110	N	884	-0-	-226	-0-	20	1	864	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
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-
04	6060	X	3553	-0-	-2507	-0-	209	1	3344	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
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-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	98	1	3563	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
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-
*04	2307	X	2307	-0-	-0-	-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
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-
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	11	1	469	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
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-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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-
04	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

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									
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	3	Y	3					15
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

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-
04	5310	X	4945	-0-	-365	-0-	113	1	4832	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

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-
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	153	1	6525	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

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									
04	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	107	1	4599	3	Y	15					143
							17	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
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									
*04	3000	N	1731	-0-	-1269	5170	39	1	1692	3	Y	-0-					124

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	137	1	5019	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10710	X	9832	-0-	-878	-0-	262	1	9570	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	58	1	2122	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	161	1	2585	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
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-
04	13140	X	11344	-0-	-1796	-0-	667	1	10677	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
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-
04	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	148	1	2369	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
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-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	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
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-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	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
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-
04	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	267	1	4273	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
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-
*04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	374	1	5985	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
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-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	26	1	1094	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
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-
04	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	272	1	4346	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
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-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-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
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-
04	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	353	1	5652	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
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-
04	12150	X	10640	-0-	-1510	-0-	626	1	10014	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
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-
04	9150	X	7949	-0-	-1201	-0-	212	1	7737	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
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-
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	102	1	2459	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
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-
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2109	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
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-
04	5700	X	5406	-0-	-294	-0-	216	1	5190	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

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-
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	175	1	6405	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

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-
04	16980	X	15221	-0-	-1759	-0-	405	1	14816	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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-
04	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

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
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			44

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

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-
04	10890	X	9241	-0-	-1649	-0-	246	1	8995	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

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-
*04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	469	1	2070	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	93	1	3382	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

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-
04	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	63	1	2286	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

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-
04	12930	X	11273	-0-	-1657	-0-	450	1	10823	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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-
04	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

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-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	41	1	1722	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

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-
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	55	1	2326	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

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-
04	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	94	1	2271	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					42

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

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
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

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-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	3					3
							3	9									

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

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-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

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-
04	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	57	1	2451	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
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-
04	5400	X	4359	-0-	-1041	-0-	116	1	4243	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
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									
04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	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
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-
*04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	170	1	6229	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	108	1	3930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	60	1	2203	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

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									
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	49	1	2082	3	Y	5					37
							6	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

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-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	49	1	2098	3	Y	27					27
							30	9									

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

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-
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	82	1	2990	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

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									
04	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	42	1	1778	3	N	15					50
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	595	1	542	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10020	X	9366	-0-	-654	-0-	249	1	9117	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	562	1	1339	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	85	1	3646	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	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
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-
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	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 #: 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
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-
04	8220	X	7131	-0-	-1089	-0-	162	1	6969	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
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-
04	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	121	1	2907	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
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-
04	5520	X	5344	-0-	-176	-0-	142	1	5202	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
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-
*04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	161	1	6914	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17040	X	13555	-0-	-3485	-0-	310	1	13245	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 #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5610	X	5494	-0-	-116	-0-	125	1	5369	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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-
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	67	1	2867	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

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
04	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

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-
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

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
*04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	150	1	6435	3	N	-0-			91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

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-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1	1417	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 #: 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
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-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	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
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-
04	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	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
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
04	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	71	1	3034	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
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
04	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	55	1	2338	3	Y	-0-					25

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	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
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-
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	93	1	3964	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
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-
04	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	67	1	2890	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 #: 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
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-
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	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
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									
*04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	165	1	7063	3	Y	6					69
							7	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
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-
*04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	246	1	9003	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	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
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-
04	2070	X	2046	-0-	-24	-0-	46	1	2000	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
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-
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	690	1	2702	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 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
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-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

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-
04	8040	X	7804	-0-	-236	-0-	179	1	7625	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

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-
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2445	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

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-
04	17760	X	12956	-0-	-4804	-0-	296	1	12660	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

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-
04	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	166	1	7089	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

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
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	27	1	1151	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

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
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	120	1	5118	3	N	-0-					107

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

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-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

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
04	5430	X	4713	-0-	-717	-0-	107	1	4606	3	Y	-0-					17

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 #: 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
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-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	29	1	1242	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	34	1	1435	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
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-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	74	1	3188	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
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-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	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
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-
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	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
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
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	71	1	2140	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	197	1	5968	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	49	1	2107	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
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-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	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
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-
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	710	1	3409	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
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-
*04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5592	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
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-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	6					6
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	27	1	1127	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	111	1	4744	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3510	X	3474	-0-	-36	-0-	79	1	3395	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	212	1	3159	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	306	1	4569	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8040	X	6863	-0-	-1177	-0-	157	1	6706	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
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									
04	1410	N	996	-0-	-414	-0-	23	1	973	3	N	-0-					53

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	752	1	2639	3	N	17					112
							19	9									

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9000	X	7944	-0-	-1056	-0-	467	1	7477	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4740	X	3618	-0-	-1122	-0-	82	1	3536	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10050	X	9113	-0-	-937	-0-	243	1	8870	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	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
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-
04	7050	X	6195	-0-	-855	-0-	142	1	6053	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

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-
04	5700	X	5396	-0-	-304	-0-	123	1	5273	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

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-
04	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	78	1	2860	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

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-
*04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1944	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

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-
04	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	49	1	2075	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

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-
04	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	55	1	2334	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

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-
*04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	405	1	17371	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7650	X	7519	-0-	-131	-0-	172	1	7347	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
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-
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3630	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
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-
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	128	1	5454	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
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-
04	9600	X	8984	-0-	-616	-0-	239	1	8745	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
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-
04	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	189	1	8081	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	257	1	6166	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4440	X	4214	-0-	-226	-0-	96	1	4118	3	N	-0-					122

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

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-
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	82	1	1961	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

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-
04	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	370	1	8901	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

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-
04	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	271	1	6524	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

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-
04	8370	X	7866	-0-	-504	-0-	314	1	7552	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

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-
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5190	X	4907	-0-	-283	-0-	196	1	4711	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	130	1	4754	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3330	X	2567	-0-	-763	-0-	68	1	2499	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	151	1	5533	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4080	X	4074	-0-	-6	-0-	93	1	3981	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10170	X	9786	-0-	-384	-0-	223	1	9563	3	N	-0-					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9900	X	9176	-0-	-724	-0-	209	1	8967	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
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-
04	1440	X	229	-0-	-1211	-0-	6	1	223	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
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-
*04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	248	1	3970	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
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-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	246	1	3945	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
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-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	168	1	5071	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	88	1	2658	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
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-
04	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	202	1	6109	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	332	1	5313	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
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-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	96	1	1534	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
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-
04	4950	X	3977	-0-	-973	-0-	234	1	3743	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
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-
04	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	331	1	5302	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
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-
04	5490	X	4068	-0-	-1422	-0-	239	1	3829	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7020	X	6418	-0-	-602	-0-	378	1	6040	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
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-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	75	1	1799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	173	1	6338	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
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-
*04	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	226	1	8259	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
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-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	42	1	1005	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
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-
*04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	197	1	7196	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	87	1	4134	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
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-
04	8820	X	8410	-0-	-410	-0-	336	1	8074	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
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-
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	289	1	6954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

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-
*04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	101	1	4315	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

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-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	80	1	3414	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

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-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	56	1	2050	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

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									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	20	190	1			54

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

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-
04	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	114	1	2752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	24	1	1056	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	107	1	2575	2	N	-0-					-0-

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
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									
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	113	1	9447	3	Y	25	56	1			2
							28	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
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-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	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
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-
04	7440	X	6944	-0-	-496	-0-	277	1	6667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT 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
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-
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	118	1	2835	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
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-
04	4740	X	3811	-0-	-929	-0-	152	1	3659	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
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-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	41	1	1720	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
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-
*04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	179	1	4305	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
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-
*04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	192	1	4621	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
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
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	50	1	2152	3	N	-0-					2

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 #: 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
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-
*04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	113	1	4813	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
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-
04	7260	X	5078	-0-	-2182	-0-	116	1	4962	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
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-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5490	X	4504	-0-	-986	-0-	103	1	4401	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	132	1	5682	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14910	X	12097	-0-	-2813	-0-	276	1	11821	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9060	X	8924	-0-	-136	-0-	238	1	8686	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8250	X	7581	-0-	-669	-0-	202	1	7379	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 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
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-
04	7710	X	6591	-0-	-1119	-0-	176	1	6415	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	54	1	1292	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
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-
04	4560	X	2494	-0-	-2066	-0-	100	1	2394	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
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-
*04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	200	1	4812	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
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-
04	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	144	1	3453	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 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
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-
04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	33	1	1397	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
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									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
04	3870	X	3289	-0-	-581	-0-	75	1	3214	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
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-
04	7050	X	5917	-0-	-1133	-0-	136	1	5781	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
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
04	2250	X	685	-0-	-1565	-0-	15	1	670	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
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-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	133	1	4843	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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-
04	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	52	1	1892	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

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-
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	66	1	2397	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

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-
04	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	63	1	2655	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

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-
04	8940	X	7009	-0-	-1931	-0-	160	1	6849	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

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-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	110	1	4716	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

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-
04	10320	X	9623	-0-	-697	-0-	384	1	9239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 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
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-
*04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	548	1	8779	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
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-
04	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	313	1	5014	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1872	1	3331	3	N	-0-					63

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	289	1	4621	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	316	1	5061	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	123	1	5262	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	68	1	1092	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	189	1	3026	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	102	1	1632	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
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-
04	12600	X	12056	-0-	-544	-0-	274	1	11765	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
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-
04	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	45	1	2136	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
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-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	154	1	3706	2	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 #: 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
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-
04	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	108	1	4613	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
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-
04	6480	X	5477	-0-	-1003	-0-	125	1	5352	3	N	-0-					-0-

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
11	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	48 31	1 9	2078	3	N	28					54
12	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	38 22	1 9	1612	3	N	20					74
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	66 31	1 9	2782	3	N	28					102
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	2154	3	N	14					116
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41 20	1 9	1761	3	N	18					134
04	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	48 15	1 9	2050	3	N	14					148

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	169	1	6158	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1440	N	991	-0-	-449	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	569	1	9114	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
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-
*04	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	649	1	10381	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
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-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	77	1	1225	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
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-
04	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	96	1	1543	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
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-
04	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	102	1	1634	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
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-
*04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	654	1	10461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 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
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-
04	13680	X	11405	-0-	-2275	-0-	365	1	11040	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

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									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	709	1	990	3	N	33					69
							36	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

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-
*04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	191	1	8179	3	N	-0-					-0-

GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					166

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

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-
*04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	74	1	2706	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

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-
*04	2719	N	1704	-0-	-1015	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	80	1	3437	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	74	1	3182	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	80	1	3431	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
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-
*04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	316	1	13510	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
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-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	85	1	3626	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	32	1	1182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	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
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-
*04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	217	1	7942	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
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-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	55	1	2001	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100	N	1853	-0-	-247	-0-	49	1	1804	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
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-
04	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	66	1	2423	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
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-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	120	1	4373	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
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-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	23	1	825	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-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
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-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

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
*04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	211	1	9056	3	Y	-0-					38

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

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-
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

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-
04	4980	X	3753	-0-	-1227	-0-	86	1	3667	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

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-
04	7980	X	7302	-0-	-678	-0-	167	1	7135	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

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-
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	97	1	4145	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

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-
04	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	103	1	3767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 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
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-
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	26	1	1092	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
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-
*04	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	150	1	12569	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
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-
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	152	1	5567	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5460	X	5134	-0-	-326	-0-	117	1	5017	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
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
04	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	100	1	4275	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
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-
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	91	1	3336	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
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-
*04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	264	1	9642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	135	1	4937	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
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
*04	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	413	1	17652	3	Y	-0-					25

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	4770	X	3969	-0-	-801	-0-	91	1	3878	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	154	1	4396	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	407	1	17444	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 #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	245	1	5901	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11250	X	11145	-0-	-105	-0-	297	1	10848	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10020	X	8133	-0-	-1887	-0-	217	1	7916	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
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-
*04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	166	1	6052	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
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-
*04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	105	1	2519	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
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-
*04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	221	1	8068	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 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
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-
*04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	213	1	7793	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

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-
04	3810	X	3557	-0-	-253	-0-	142	1	3415	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

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-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	53	1	1271	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

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-
*04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	70	1	2549	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

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-
04	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	282	1	6787	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

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-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	161	1	5884	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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-
*04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	295	1	7082	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 #: 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
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-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	389	1	9340	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
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-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	66	1	1585	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
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-
04	8850	X	8181	-0-	-669	-0-	187	1	7994	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	57	1	2436	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
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-
04	13590	X	9588	-0-	-4002	-0-	218	1	9370	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
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
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	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
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
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	39	1	1691	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-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
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
04	6720	X	6355	-0-	-365	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					20

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					199

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

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-
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	173	1	2767	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

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-
04	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	266	1	4251	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 7570

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-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

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-
*04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	410	1	6569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 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
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-
*04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	412	1	6587	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	75	1	3210	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

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-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7750 - 10756

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-
04	11880	X	11199	-0-	-681	-0-	255	1	10944	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

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-
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	75	1	3204	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

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-
04	10470	X	8066	-0-	-2404	-0-	184	1	7882	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 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
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-
*04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	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
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-
*04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	119	1	4351	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
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-
04	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	102	1	4377	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
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-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	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
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-
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	149	1	7020	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
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-
*04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	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 #: 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
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-
*04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	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
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-
04	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	156	1	4716	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
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-
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	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
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-
*04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	63	1	2687	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
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-
04	9420	X	8501	-0-	-919	-0-	194	1	8307	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	98	1	3582	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
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-
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	115	1	4187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	70	1	2545	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
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-
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	31	1	1147	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
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-
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1519	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
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-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	50	1	1824	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9180	X	8883	-0-	-297	-0-	203	1	8680	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
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-
04	12720	X	10038	-0-	-2682	-0-	229	1	9809	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
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
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	42	1	1769	3	N	-0-					23

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 #: 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
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-
04	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	87	1	3708	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
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-
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	52	1	2213	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
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
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					120

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
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-
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	274	1	4380	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
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-
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	154	1	2458	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
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									
04	23160	X	18060	-0-	-5100	-0-	607	1	17436	3	Y	15	4	1			65
							17	9									

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 #: 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
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-
04	13590	X	13295	-0-	-295	-0-	304	1	12991	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
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-
*04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	159	1	6819	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
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-
04	6360	X	5766	-0-	-594	-0-	120	1	5646	2	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	146	1	6266	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	X	2098	-0-	-902	-0-	48	1	2050	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11760	X	10862	-0-	-898	-0-	289	1	10573	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 #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	166	1	7080	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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-
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	671	1	1439	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

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
04	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					15

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

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									
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	832	1	2085	3	Y	-0-					10

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

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
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	-0-					12

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

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-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	67	1	2874	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					3

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
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-
*04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	154	1	6580	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
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-
04	4590	X	4133	-0-	-457	-0-	94	1	4039	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	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
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-
04	3810	X	3423	-0-	-387	-0-	91	1	3332	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
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-
*04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	88	1	3796	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	49	1	2080	3	N	-0-					29

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

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-
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

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-
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	75	1	2738	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

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-
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	46	1	2188	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

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-
04	6930	X	5662	-0-	-1268	-0-	333	1	5329	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

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-
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1110	X	874	-0-	-236	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13890	X	13450	-0-	-440	-0-	791	1	12659	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5100	X	3758	-0-	-1342	-0-	221	1	3537	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	1	1	59	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
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-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	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
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-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10110	X	7841	-0-	-2269	-0-	251	1	7590	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
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-
*04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	162	1	4916	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
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-
04	2610	X	1824	-0-	-786	-0-	107	1	1717	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	86	1	3686	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
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-
*04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	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
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-
04	5370	X	4594	-0-	-776	-0-	122	1	4472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	1548	-0-	-9072	-0-	51 26	1 9	1471	3	N	24	159	1			20
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
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
04	6600	X	6534	-0-	-66	-0-	149	1	6385	3	N	-0-					-0-

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
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-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	146	1	3515	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
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
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1731	2	10	9	N	9					85

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
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-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	122	1	5222	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
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-
04	6240	X	5412	-0-	-828	-0-	124	1	5288	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
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									
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					13

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
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									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	N	-0-					40

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	Y	13					132
							1939	3	14	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 #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11460	X	11459	-0-	-1	-0-	261	1	11198	3	Y	-0-					20

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

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							
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	19					126
							1502	3	21	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

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									
04	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	40	1	477	2	Y	14	22	1			-0-
							1419	3	15	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

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									
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	48	1	586	2	Y	38	38	1			-0-
							1747	3	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
*04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	116	1	4967	3	N	115	186	1			138
							127	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
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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	74	1	3181	3	N	21					195
							23	9									
*03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	85	1	3639	3	N	-0-	130	1			65
*04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86	1	3697	3	N	49					114
							54	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
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
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
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-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	911	1	1158	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 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
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
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	37	1	1578	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
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-
04	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
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-
04	7620	X	6642	-0-	-978	-0-	177	1	6465	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
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
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	22	1	932	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
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-
04	16890	X	15124	-0-	-1766	-0-	346	1	14778	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	237	1	6786	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 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
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-
*04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	106	1	4535	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
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-
04	8970	X	7209	-0-	-1761	-0-	165	1	7044	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
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
*04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	142	1	6087	3	N	1					70
							1	9									

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
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									
04	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	63	1	2707	3	Y	-0-					40

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
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									
04	8490	X	6863	-0-	-1627	-0-	153	1	6604	3	Y	96	169	1			10
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	192	-0-	-528	-0-	5	1	187	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

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
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-
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	156	1	3750	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1149	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	175	1	7550	3	Y	64	175	1			18
							70	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12630	X	10794	-0-	-1836	-0-	247	1	10547	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7860	X	6866	-0-	-994	-0-	157	1	6695	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	89	1	3803	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
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-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	12	1	498	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
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							
04	6510	X	5555	-0-	-955	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-					13
							4076	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	163	1	5957	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	1376	-0-	-2194	-0-	31	1	1345	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 #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	976	3	N	-0-					51

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	82	1	3547	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	X	205	-0-	-2435	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	77	1	2802	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	10	1	378	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	46	1	2000	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 #: 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
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-
04	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	115	1	4927	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

11	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	125 2	1 9	5386	3	Y	2					31
12	5952	X	5028	-0-	-924	-0-	118 1	1 9	4909	3	Y	1					32
01	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	129 1	1 9	5441	3	Y	1					33
02	5292	X	4748	-0-	-544	-0-	109 1	1 9	4638	3	Y	1					34
03	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	123 1	1 9	5265	3	Y	1					35
04	5520	X	5438	-0-	-82	-0-	124 1	1 9	5313	3	Y	1					36

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	224	1	3589	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

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-
04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	266	1	4253	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

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-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	104	1	1568	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

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-
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

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-
*04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	840	1	1	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

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-
04	6690	X	4846	-0-	-1844	-0-	293	1	4553	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

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-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

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-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6750	X	6372	-0-	-378	-0-	375	1	5997	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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	2838	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
04	2910	X	293	-0-	-2617	-0-	6	1	262	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

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
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

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-
04	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	119	1	1907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9420	X	8212	-0-	-1208	-0-	263	1	7949	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

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
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	29	1	1226	3	Y	17					20
							19	9									

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

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
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	2					82
							2	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

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-
04	5850	X	5670	-0-	-180	-0-	151	1	5519	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

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-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

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-
04	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	66	1	2850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910	X	1991	-0-	-919	-0-	45	1	1946	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
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-
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	59	1	2540	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
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-
04	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	60	1	2573	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
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-
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	111	1	4758	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
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-
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	64	1	2732	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
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-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	100	1	4290	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	63	1	2697	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
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
04	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	97	1	4155	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
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-
04	7650	X	7289	-0-	-361	-0-	166	1	7123	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
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
04	6390	X	5949	-0-	-441	-0-	136	1	5813	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
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-
04	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	80	1	3411	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	44	1	1895	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
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
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
04	17760	X	11434	-0-	-6326	-0-	260	1	11174	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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24210	X	23795	-0-	-415	-0-	634	1	23161	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
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									
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	596	1	750	3	Y	19	77	1			26
							21	9									

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
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									
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	71	1	3051	3	N	3					124
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 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
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									
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	Y	39	43	1			93
							43	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
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									
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	3	Y	28					152
							31	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
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-
04	5640	X	5561	-0-	-79	-0-	148	1	5413	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
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-
*04	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	361	1	13208	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	173	1	7405	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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 #: 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
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-
04	3390	X	2801	-0-	-589	-0-	75	1	2726	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

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-
04	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	91	1	3880	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

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-
04	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	127	1	6011	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

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-
*04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	287	1	10477	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

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-
04	5700	X	5667	-0-	-33	-0-	118	1	5549	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

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-
04	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	66	1	2818	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

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-
04	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	67	1	2886	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	159	1	6829	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
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-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	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
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-
04	3060	X	2508	-0-	-552	-0-	57	1	2451	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
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									
04	10110	X	9409	-0-	-701	-0-	214	1	9176	3	Y	17	7	1			25
							19	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1110	X	29	-0-	-1081	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	88	1	3760	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 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
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
*04	2482	N	2353	-0-	-129	-0-	53	1	2300	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
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-
04	8730	X	8436	-0-	-294	-0-	225	1	8211	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
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									
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	48	1	2045	3	Y	-0-					40

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
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-
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
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-
04	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	189	1	8118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	280	1	5987	3	N	43					138
							47	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

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
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

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-
*04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	335	1	12259	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

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-
04	7020	X	6995	-0-	-25	-0-	144	1	6851	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

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-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
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-
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	99	1	4202	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
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-
04	11520	X	10200	-0-	-1320	-0-	272	1	9928	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
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-
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	116	1	4976	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	159	1	3829	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
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-
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	133	1	3205	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
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-
*04	6751	X	5017	-0-	-1734	-0-	115	1	4902	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
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-
04	12570	X	10166	-0-	-2404	-0-	271	1	9895	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-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
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									
04	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	143	1	3066	3	N	-0-					41

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
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-
*04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	142	1	6067	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	3	18	9	Y	16					138

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
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
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1346	3	29	9	N	26					161

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
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
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1376	3	79	9	N	72					163

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
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-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: 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
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-
*04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1502	1	7043	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
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-
04	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	204	1	6159	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
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-
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	100	1	3651	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	63	1	2711	3	Y	9					72
							10	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	593	1	2470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	876	1	3329	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	259	1	11137	3	N	4	181	1			32
							4	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	220	1	8041	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
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-
04	6510	X	5660	-0-	-850	-0-	177	1	5483	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
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-
*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	95	1	2952	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
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-
04	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	29	1	1258	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 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
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-
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	138	1	5895	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
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
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					16

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
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-
*04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3522	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	3	N	1					21
							1	9									

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	612	1	1263	3	N	12					85
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	52	1	831	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	N	835	-0-	-185	-0-	825	3	10	9	N	9	36	1			57

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1437	3	3	9	N	3					197

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7436	X	2955	-0-	-4481	-0-	174	1	2781	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	3	14	9	Y	13					124

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6750	X	3638	-0-	-3112	-0-	83	1	3555	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 #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	56	1	2371	3	N	-0-					23

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
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-
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	142	1	5175	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
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
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	N	1					152
							1	9									

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
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									
*04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	108	1	9073	3	Y	56					100
							62	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
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-
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	209	1	3340	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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									
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	42	1	1807	3	Y	-0-					77

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	137	1	5869	3	Y	38	41	1			5
							42	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18870	X	17352	-0-	-1518	-0-	462	1	16890	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	69	1	1968	3	N	11					102
							12	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
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-
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	211	1	3383	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

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-
04	9630	X	3262	-0-	-6368	-0-	582	1	2680	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

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-
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	88	1	3200	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

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-
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	117	1	4289	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

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									
04	7560	X	7093	-0-	-467	-0-	162	1	6931	3	Y	-0-					48

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

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-
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	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
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
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	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
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									
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	721	1	910	3	Y	23					55
							25	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
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-
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	320	1	4839	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
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-
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	99	1	4699	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
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									
04	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	41	1	1174	3	Y	37					164
							41	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
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-
*04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	299	1	4783	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
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-
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	127	1	4624	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
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-
*04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	155	1	5651	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
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									
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	85	1	3638	3	N	1					65
							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
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-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	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
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-
04	11250	X	10040	-0-	-1210	-0-	590	1	9450	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
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-
04	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	161	1	6927	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
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-
04	7440	X	4808	-0-	-2632	-0-	128	1	4680	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
*11	0	W	186	-0-	186	186	4 11	1 9	171	3	Y	10	8	1			7
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					7
*01	0	W	50	-0-	50	236	1	1	49	3	Y	-0-					7
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					7
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					7
*04	0	W	6	-0-	6	242	6	3			Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	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
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-
04	5100	X	4667	-0-	-433	-0-	107	1	4560	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
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-
*04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	608	1	9726	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
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-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	92	1	1467	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
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							
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	11	1	473	3	N	1			8
							1	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
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
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	3	Y	32			35
							35	9							

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	203	1	9649	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	3	N	10			110
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3000	N	3049	-0-	49	499	693	1	2354	3	Y	2					32
							2	9									

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

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-
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	197	1	7185	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

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-
04	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	114	1	4891	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 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-
*04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	249	1	3987	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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-
04	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	83	1	1334	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

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-
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	108	1	1735	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 #: 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
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
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	158	1	6753	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7050	X	6920	-0-	-130	-0-	158	1	6762	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
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-
04	7020	X	5746	-0-	-1274	-0-	131	1	5615	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
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-
*04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	399	1	6381	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
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-
04	6690	X	5442	-0-	-1248	-0-	320	1	5122	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3763	X	1994	-0-	-1769	-0-	67	1	1923	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	5370	X	4692	-0-	-678	-0-	107	1	4585	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
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-
04	1410	N	644	-0-	-766	-0-	38	1	606	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
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									
04	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	26	1	5520	3	N	-0-					72

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
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-
04	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	204	1	3264	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
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-
04	6570	X	6129	-0-	-441	-0-	163	1	5966	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7980	X	7656	-0-	-324	-0-	175	1	7481	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3000	N	5854	-0-	2854	2854	69	1	5755	3	Y	27	32	1			-0-
							30	9									

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
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-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	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
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-
*04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	106	1	5047	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
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
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	67	1	2880	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
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-
04	5340	X	5264	-0-	-76	-0-	120	1	5144	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	Y	7					10
							8	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	60	1	2607	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
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
04	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	72	1	3064	3	Y	24					27
							26	9									

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
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									
04	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	58	1	2478	3	Y	14	50	1			3
							15	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	3	Y	2					32
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1613	3	N	-0-					13

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
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									
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	63	1	1796	3	Y	83					155
							91	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
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
04	10260	X	9897	-0-	-363	-0-	225	1	9672	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
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									
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	816	1	3620	3	Y	47	117	1			56
							52	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	86	1	3709	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5520	X	5387	-0-	-133	-0-	123	1	5261	3	Y	3					31
							3	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	17	1	112	2	N	2					109
							718	3	2	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	220	1	6299	3	Y	23					144
							25	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	31	1	1335	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	104	1	4471	3	N	-0-					105

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	277	1	10118	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	111	1	4744	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	83	1	514	2	N	69					126
							3290	3	76	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	144	1	6196	3	N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	143	1	5946	3	N	-0-					-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	142	1	5962	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	145	1	6164	3	N	-0-					-0-
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	144	1	6128	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	890	1	9369	3	N	32					50
							35	9									
12	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	939	1	10378	3	N	15					65
							17	9									
01	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	919	1	10870	3	N	34					99
							37	9									
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	846	1	8353	3	N	15	92	1			22
							17	9									
03	10013	X	8098	-0-	-1915	-0-	845	1	7217	3	N	33					55
							36	9									
04	9690	X	9470	-0-	-220	-0-	864	1	8606	3	N	-0-					55

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	157	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	228	1	3502	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	240	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	193	1	3273	2	N	-0-					-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	215	1	3441	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3990	X	66	-0-	-3924	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					136

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
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									
04	T. A.		4916	-0-	4916	15954	111	1	4783	3	Y	20	41	1			29
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	178	1	2856	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

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-
04	4530	X	3726	-0-	-804	-0-	85	1	3641	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	30	1			10

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

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	3021	-0-	221	518	174	1	2847	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3373	-0-	273	791	188	1	3185	2	N	-0-					-0-
*04	3700	X	2909	-0-	-791	-0-	171	1	2738	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

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-
04	2220	X	563	-0-	-1657	-0-	471	1	92	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

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-
*04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	332	1	5315	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

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-
04	8610	X	8494	-0-	-116	-0-	194	1	8300	3	Y	-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 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
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
04	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	328	1	7042	3	Y	7					59
							8	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	245	1	3925	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	166	1	7090	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	12069	-0-	-441	-0-	273	1	11763	3	Y	30					100
							33	9									
*12	12772	X	12107	-0-	-665	-0-	282	1	11797	3	Y	25					125
							28	9									
*01	12710	X	2937	-0-	-9773	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					125
*02	11284	X	15	-0-	-11269	-0-	15	3			Y	-0-					125
*03	12462	X	6663	-0-	-5799	-0-	152	1	6511	3	Y	-0-	125	1			-0-
*04	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	469	1	20118	3	Y	24	4	1			20
							26	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5250	X	2854	-0-	-2396	-0-	65	1	2786	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3000	N	3091	-0-	91	161	15	1	3031	3	N	41					84
							45	9									

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
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-
04	19380	X	13955	-0-	-5425	-0-	290	1	13665	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
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
*04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	111	1	4765	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
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									
04	6420	X	5880	-0-	-540	-0-	603	1	5249	3	Y	25					127
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	36	1	1518	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3630	X	3554	-0-	-76	-0-	81	1	3473	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
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-
04	5130	X	3877	-0-	-1253	-0-	724	1	3153	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
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-
04	6870	X	6394	-0-	-476	-0-	146	1	6248	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
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									
*04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1063	1	4139	3	N	100					167
							110	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
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-
04	5160	X	5008	-0-	-152	-0-	114	1	4894	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, 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
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-
04	7140	X	6115	-0-	-1025	-0-	139	1	5976	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	1	1	73	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
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									
04	1890	N	24	-0-	-1866	-0-	16	3	8	9	Y	7					22

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
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-
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	28	1	1197	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
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-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	29	1	1391	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
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-
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	157	1	6690	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
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									
04	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	82	1	3554	3	Y	7	89	1			-0-
							8	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3150	X	2350	-0-	-800	-0-	63	1	2287	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7860	X	6904	-0-	-956	-0-	158	1	6746	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	5144	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	103	1	3758	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4530	X	4026	-0-	-504	-0-	237	1	3789	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
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									
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	77	1	3295	3	N	53					102
							58	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

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									
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	233	1	4996	3	Y	13					179
							14	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

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									
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	79	1	2388	2	Y	1					29
							1	9									

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

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									
04	5610	X	5608	-0-	-2	-0-	801	1	4764	3	N	39					116
							43	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

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-
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	159	1	7567	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 #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	276	1	11890	3	Y	43					139
							47	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

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-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	44	1	1890	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

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									
04	8460	X	6227	-0-	-2233	-0-	140	1	6041	3	Y	42					77
							46	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

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									
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	Y	14	1	1			18
							15	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9930	X	8744	-0-	-1186	-0-	514	1	8230	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	182	1	7802	3	Y	11	1	1			15
							12	9									

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	52	1	2221	3	Y	11					102
							12	9									

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
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-
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	607	1	3292	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
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									
04	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	72	1	3062	3	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	173	1	7406	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
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									
04	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	199	1	4269	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
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-
*04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1026	1	5871	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
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-
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	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
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-
04	10560	X	9795	-0-	-765	-0-	224	1	9571	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 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
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-
*04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	59	1	2552	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

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-
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

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-
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	122	1	3679	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

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
04	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	60	1	2573	3	Y	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

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									
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	91	1	3902	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

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-
04	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	132	1	4826	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	81	1	3473	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

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									
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	86	1	3717	3	N	52	175	1			112
							57	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

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-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

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
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	116	1	4983	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

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-
*04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	72	1	3093	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

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-
04	13020	X	12039	-0-	-981	-0-	321	1	11718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 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
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									
04	5940	X	5116	-0-	-824	-0-	115	1	4957	3	Y	40	27	1			23
							44	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

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-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	21	1	906	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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-
04	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

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-
*04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1176	1	18823	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

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-
04	7230	X	6728	-0-	-502	-0-	215	1	6513	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

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									
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	19	1	779	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
04	1110	X	572	-0-	-538	-0-	13	1	559	3	Y	-0-			1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7680	X	7406	-0-	-274	-0-	153	1	7253	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
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-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	245	1	10472	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
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-
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	103	1	1651	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
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-
*04	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1233	1	19737	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	81	1	3495	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	142	1	6057	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	106	1	4552	3	Y	10	51	1			-0-
							11	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	3	N	-0-					87

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4980	X	4558	-0-	-422	-0-	104	1	4454	3	N	-0-					15

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3180	X	1968	-0-	-1212	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	52	1	2259	3	N	9					69
							10	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

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									
04	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	53	1	2279	3	N	20					58
							22	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590

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-
04	3900	X	2852	-0-	-1048	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

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-
04	21630	X	17717	-0-	-3913	-0-	404	1	17313	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

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-
*04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	262	1	11252	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

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
04	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	108	1	4645	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	6000	X	5289	-0-	-711	-0-	121	1	5168	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
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
04	7680	X	7038	-0-	-642	-0-	237	1	6801	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
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									
*04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	186	1	5353	3	N	71	107	1			93
							78	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	817	1	4900	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
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-
04	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	147	1	6311	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
04	10290	X	5795	-0-	-4495	-0-	132	1	5657	3	Y	5					34
							6	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
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									
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	749	1	3845	3	N	85					135
							94	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
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-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1450	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	138	1	5963	3	N	43					150
							47	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12000	X	4159	-0-	-7841	-0-	111	1	4048	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 #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	88	1	4149	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470	N	959	-0-	-511	-0-	22	1	937	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6150	X	3844	-0-	-2306	-0-	87	1	3757	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
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									
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	3	Y	28	168	1			32
							31	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
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-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					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 #: 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
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-
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	16	1	3293	3	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

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									
04	7170	X	6685	-0-	-485	-0-	134	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							4904	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

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
*04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	143	1	6146	3	N	-0-					18

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

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-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

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-
04	8730	X	6585	-0-	-2145	-0-	175	1	6410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX 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
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									
*04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	1					11
							2393	3	1	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
							1734	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3675	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1022	1	3667	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	237	1	2032	3	N	-0-					-0-
*06	1830	N	508	-0-	-1322	-0-	12	1	496	3	N	-0-					-0-
*07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	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 #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1096	1	6506	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

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									
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	1	102	1			18

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

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-
04	15510	X	14123	-0-	-1387	-0-	376	1	13747	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

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-
04	6810	X	5867	-0-	-943	-0-	188	1	5679	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

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-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	63	1	2657	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

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-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	1	1	60	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 #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	707	1	5092	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

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-
04	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

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-
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	77	1	3289	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

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
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	126	1	5409	3	N	-0-					214

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

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-
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

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-
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	66	1	2849	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 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
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-
04	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	171	1	6242	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

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-
04	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	154	1	5643	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

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									
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	88	1	3815	3	N	38	174	1			32
							42	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

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
*04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	738	1	4588	3	N	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

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-
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1361	1	6361	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, 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
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	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	174	1	4958	3	Y	10	97	1			10
							11	9									
04	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	169	1	4837	3	Y	13	6	1			17
							14	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

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-
*04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	139	1	4298	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

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-
*04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	140	1	5121	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

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									
04	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	202	1	5789	3	Y	-0-					49

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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-
04	INJECT	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

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	108	1	4633	3	N	108	145	1			27
							119	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

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
04	7470	X	5633	-0-	-1837	-0-	129	1	5504	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

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
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					97

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

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
04	2820	X	2315	-0-	-505	-0-	52	1	2262	3	N	1					48
							1	9									

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

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-
*04	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	90	1	4336	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	N	84	63	1			109
							92	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
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							
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	Y	45	85	1			20
							2429	3	50	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
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-
04	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	186	1	7920	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13500	X	11925	-0-	-1575	-0-	272	1	11653	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

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-
04	8700	X	8476	-0-	-224	-0-	194	1	8282	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

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
04	2820	N	2286	-0-	-534	-0-	52	1	2233	3	N	1					1
							1	9									

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

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-
04	8010	X	5715	-0-	-2295	-0-	932	1	4783	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

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-
04	8280	X	7775	-0-	-505	-0-	178	1	7597	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

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									
04	6420	X	5592	-0-	-828	-0-	126	1	5415	3	Y	46					123
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	113	1	5371	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11880	X	10108	-0-	-1772	-0-	231	1	9877	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	139	1	6595	2	N	-0-					60

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	669	1	3009	3	N	20					156
							22	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 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
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-
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	734	1	2532	2	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	848	1	2631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	2130	N	544	-0-	-1586	-0-	540	1	4	2	N	-0-					-0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	501	1	8604	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

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-
04	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	687	1	10993	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

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-
04	11730	X	9070	-0-	-2660	-0-	207	1	8863	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

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
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	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, 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
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									
04	1710	N	981	-0-	-729	-0-	22	1	959	3	Y	-0-					35

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
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-
04	7980	X	3647	-0-	-4333	-0-	84	1	3563	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
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-
04	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	49	1	2309	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	780	1	2573	3	Y	93	94	1			123
							102	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
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-
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	971	1	5184	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
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-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	46	1	2173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	71	1	3009	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

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-
*04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1090	1	5650	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7430

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-
04	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	87	1	3172	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

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-
04	4740	X	3434	-0-	-1306	-0-	79	1	3355	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

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-
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	42	1	1546	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
*04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	203	1	7403	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
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
04	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5315	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
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-
04	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	58	1	1584	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
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-
04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	78	1	3311	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
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
04	4620	X	2693	-0-	-1927	-0-	60	1	2616	3	N	15					156
							17	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	325	1	6986	3	N	59					183
							65	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8340	X	7940	-0-	-400	-0-	181	1	7759	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11880	X	10375	-0-	-1505	-0-	276	1	10099	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

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-
04	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	102	1	4377	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

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-
*04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	194	1	4121	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

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-
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

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-
*04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	218	1	10331	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

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
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	92	1	3907	3	N	-0-					5

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 #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	199	1	8518	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

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-
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	88	1	3750	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

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-
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	158	1	5784	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

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
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	61	1	2627	3	Y	-0-			12

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

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-
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	188	1	3989	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

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							
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	455	1	1060	3	N	34			73
							37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2850	N	2801	-0-	-49	-0-	64	1	2737	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

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									
04	4770	X	3597	-0-	-1173	-0-	406	1	3158	3	Y	30	75	1			9
							33	9									

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

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-
04	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	3			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

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-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

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-
04	0	W	6838	-0-	6838	49333	219	1	6619	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

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-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	371	1	5939	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
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-
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	25	1	927	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
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									
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	178	1	6501	2	N	-0-					2

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
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-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	540	1	1413	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
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-
*04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	144	1	5268	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
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-
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1886	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
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-
04	11280	X	9763	-0-	-1517	-0-	260	1	9503	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
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									
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					162

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

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-
04	5430	X	4848	-0-	-582	-0-	110	1	4738	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

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-
*04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	113	1	4840	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

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-
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

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-
*04	3000	N	3076	-0-	76	388	71	1	3005	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

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-
*04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	95	1	4053	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
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-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	37	1	1359	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
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-
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	109	1	4663	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
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-
04	6960	X	6503	-0-	-457	-0-	149	1	6354	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
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									
04	4680	X	4377	-0-	-303	-0-	147	1	4206	3	N	22	184	1			52
							24	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
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-
*04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	529	1	5046	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
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-
*04	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	393	1	16854	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
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-
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	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
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-
04	2670	X	1050	-0-	-1620	-0-	28	1	1022	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
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-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-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
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
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	20	1	953	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
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-
*04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	186	1	8763	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					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 #: 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
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	25	1	902	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
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-
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	56	1	2371	3	Y	5			5
							6	9							

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	315	1	13478	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
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-
04	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	81	1	2944	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	94	1	3452	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1920	N	20	-0-	-1900	-0-	20	3			Y	-0-					18

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
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									
04	2580	X	2050	-0-	-530	-0-	479	1	1476	3	N	86	190	1			21
							95	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
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-
*04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	133	1	6322	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
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-
04	9480	X	9237	-0-	-243	-0-	191	1	9046	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	58					141
							2604	3	64	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	54	1	1407	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	581	1	4704	3	N	-0-					18

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	511	1	8182	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7800	X	6506	-0-	-1294	-0-	146	1	6281	3	N	72	161	1			55
							79	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9540	X	8162	-0-	-1378	-0-	218	1	7944	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	22					92
							1265	3	24	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

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-
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	89	1	4223	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

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-
04	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	106	1	5027	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

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-
04	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

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-
04	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	78	1	2863	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

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-
04	16740	X	15030	-0-	-1710	-0-	400	1	14630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8280	X	7571	-0-	-709	-0-	170	1	7296	3	N	95	50	1			243
							105	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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

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-
04	5910	X	5862	-0-	-48	-0-	133	1	5729	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

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-
04	7620	X	7384	-0-	-236	-0-	168	1	7216	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

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
04	9210	X	8602	-0-	-608	-0-	195	1	8392	3	N	14					127
							15	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

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-
04	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	210	1	7655	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12120	X	10495	-0-	-1625	-0-	239	1	10256	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
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-
04	7740	X	7387	-0-	-353	-0-	168	1	7219	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
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-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	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
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-
*04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	168	1	6156	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	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
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									
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	13	1	557	3	N	73	72	1			-0-
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 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
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-
04	9930	X	8796	-0-	-1134	-0-	201	1	8595	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
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-
*04	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	213	1	10091	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
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-
04	4920	X	2616	-0-	-2304	-0-	59	1	2557	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
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-
*04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	65	1	2790	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	23	1	1016	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
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-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	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
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-
*04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	116	1	5505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	865	1	3547	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
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-
04	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	116	1	4246	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	202	1	9565	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
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-
*04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	102	1	4845	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
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-
*04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	153	1	7250	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
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-
*04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	375	1	13687	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090	X	2754	-0-	-336	-0-	57	1	2697	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 #: 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
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-
*04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	270	1	9851	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

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-
*04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	660	1	6682	3	N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

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-
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	67	1	3164	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

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-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	22	1	949	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

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-
04	8040	X	7705	-0-	-335	-0-	176	1	7529	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

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-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	75	1	3241	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

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-
04	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	124	1	4527	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	149	1	7084	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

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-
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	691	1	2349	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

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-
*04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	705	1	5521	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

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
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1003	1	6504	3	N	-0-					27

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

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									
04	3960	X	2046	-0-	-1914	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					3
							2034	3									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

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									
*04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	843	1	6663	3	N	83	155	1			66
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	123	1	2587	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

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-
04	7110	X	6985	-0-	-125	-0-	314	1	6671	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

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-
04	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	307	1	4918	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

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-
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

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-
04	4410	X	4290	-0-	-120	-0-	193	1	4097	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

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-
04	6990	X	6897	-0-	-93	-0-	311	1	6586	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

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-
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	167	1	3532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	155	1	3288	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
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-
*04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	204	1	9658	2	N	-0-					-0-

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
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							
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	69	1	850	2	N	51					161
							2531	3	56	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
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-
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	89	1	4234	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
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									
04	4800	X	2653	-0-	-2147	-0-	462	1	2163	3	Y	25	114	1			47
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	111	1	4039	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
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-
*04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	997	1	5720	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	78	1	3707	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
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
04	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	2021	3	21	9	N	19					164

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
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-
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	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
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
*04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	178	1	7605	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
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-
*04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	576	1	2256	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
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-
*04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	130	1	4736	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
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-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	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
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-
04	14520	X	13506	-0-	-1014	-0-	279	1	13227	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
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-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	48	1	2020	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
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-
*04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	90	1	4285	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6240	X	5863	-0-	-377	-0-	121	1	5742	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
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-
04	1440	X	822	-0-	-618	-0-	350	1	472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9240	X	9017	-0-	-223	-0-	186	1	8831	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

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-
04	7410	X	6777	-0-	-633	-0-	154	1	6623	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

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							
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	22	1	263	2	N	9					140
							781	3	10	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

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-
04	9240	X	8700	-0-	-540	-0-	180	1	8520	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

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-
*04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14010	X	11579	-0-	-2431	-0-	516	1	11063	3	Y	-0-					67

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3930	X	1622	-0-	-2308	-0-	508	1	1108	3	N	5					59
							6	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	341	1	7332	3	Y	53					102
							58	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	116	1	4969	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8790	X	8587	-0-	-203	-0-	196	1	8391	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440																	
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-
04	5910	X	5347	-0-	-563	-0-	239	1	5108	2	N	-0-					-0-
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635																	
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-
*04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	180	1	3820	2	N	-0-					-0-
MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835																	
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-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	2	N	-0-					-0-
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790																	
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-
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	199	1	4158	2	N	-0-					-0-
ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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																	
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-
*04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	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
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									
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	126	1	3595	3	N	35					129
							39	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

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-
04	15030	X	11666	-0-	-3364	-0-	311	1	11355	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

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-
04	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

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-
*04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	149	1	7049	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

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-
04	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
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
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-
04	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

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
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	77	1	3263	3	N	35					-0-
							39	9									

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

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-
04	1800	N	1129	-0-	-671	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

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-
04	3330	X	1891	-0-	-1439	-0-	43	1	1848	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

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-
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	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

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
04	14430	X	9050	-0-	-5380	-0-	204	1	8791	3	Y	50	50	1			28
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	212	1	10035	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
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-
*04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	129	1	6119	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
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
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	11	1	473	3	Y	1					32
							1	9									

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
*05	2697	N	1183	-0-	-1514	-0-	28	1	1152	3	Y	3					3
							3	9									
*06	2550	N	1083	-0-	-1467	-0-	25	1	1058	3	Y	-0-					3
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	69	1	2923	3	Y	-0-					3
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	62	1	2571	3	Y	-0-					3
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	55	1	2335	3	Y	-0-					3
*10	2883	N	2213	-0-	-670	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					3
*11	2550	N	2060	-0-	-490	-0-	47	1	2012	3	Y	1					4
							1	9									
*12	2480	N	2051	-0-	-429	-0-	47	1	1980	3	Y	22	23	1			3
							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
04	1890	N	913	-0-	-977	-0-	20	1	869	3	Y	22					25
							24	9									

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213																	
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-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	167	1	1388	3	N	-0-					-0-
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177																	
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-
04	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	200	1	8546	3	N	-0-					-0-
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628																	
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-
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	130	1	4752	2	N	-0-					-0-
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675																	
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-
04	7020	X	6941	-0-	-79	-0-	313	1	6628	2	N	-0-					-0-
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692																	
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-
04	5550	X	5235	-0-	-315	-0-	139	1	5096	2	N	-0-					-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280																	
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-
*04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	121	1	5165	3	N	-0-					-0-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734																	
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-
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6180	X	6006	-0-	-174	-0-	70	1	5889	3	Y	43	78	1			5
							47	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

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-
*04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1081	1	8129	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

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
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					36

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

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-
04	15960	X	14475	-0-	-1485	-0-	386	1	14089	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

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-
04	12720	X	11969	-0-	-751	-0-	319	1	11650	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

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-
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4295	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	7140	X	6825	-0-	-315	-0-	156	1	6669	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
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-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	937	1	4581	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
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-
*04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	79	1	3764	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
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	12	1	5102	3	N	33					191
							36	9									
*12	5456	X	2787	-0-	-2669	-0-	11	1	2776	3	N	-0-					191
*01	5456	X	7	-0-	-5449	-0-	7	3			N	-0-					191
*02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					191
*03	5332	X	1551	-0-	-3781	-0-	7	1	1544	3	N	-0-	163	1			28
04	5160	X	1291	-0-	-3869	-0-	6	1	1279	3	N	5					33
							6	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
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-
04	6000	X	5332	-0-	-668	-0-	110	1	5222	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
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-
*04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	480	1	1856	3	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2520	N	1106	-0-	-1414	-0-	468	1	638	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	44	1	2087	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231	1	4887	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1410	X	715	-0-	-695	-0-	715	1			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	13260	X	13086	-0-	-174	-0-	349	1	12737	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	5556	-0-	-444	-0-	251	1	5305	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	75	1	3238	3	N	5					84
							6	9									

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	206	1	8849	3	N	62					224
							68	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	841	1	5538	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5670	X	3508	-0-	-2162	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

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-
04	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

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-
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	908	1	3220	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

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-
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	202	1	4313	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

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-
04	2220	X	1472	-0-	-748	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

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-
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	88	1	4189	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
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-
04	13320	X	12819	-0-	-501	-0-	12819	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	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
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-
*04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	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
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-
*04	17635	X	3869	-0-	-13766	-0-	88	1	3781	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
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-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	336	1	12289	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
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-
04	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
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-
04	6300	X	5876	-0-	-424	-0-	134	1	5742	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	86	1	3648	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	834	1	1386	3	N	10					131
							11	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
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									
04	12000	X	9179	-0-	-2821	-0-	209	1	8967	3	Y	3	2	1			21
							3	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
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-
04	10710	X	10126	-0-	-584	-0-	269	1	9857	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
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-
*04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	149	1	6384	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
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-
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	166	1	6051	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
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-
04	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	199	1	4215	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
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									
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	1064	1	3022	3	N	39	26	1			76
							43	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
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-
04	3990	X	1819	-0-	-2171	-0-	497	1	1322	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
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
04	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	190	1	4082	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
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-
*04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	316	1	6695	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	187	1	3969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1125	1	8034	3	Y	63					154
							69	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
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-
*04	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	298	1	12813	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
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									
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	139	1	5982	3	Y	-0-					5

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6240	X	5003	-0-	-1237	-0-	21	1	4982	3	N	-0-					-0-

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
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							
*04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	Y	28					62
							3726	3	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 #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	159	1	6805	3	Y	1					21
							1	9									

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	197	1	4166	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	121	1	5155	3	Y	5					25
							6	9									

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8340	X	7633	-0-	-707	-0-	203	1	7430	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	74 20	1 9	3215	3	N	18					114
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	83 9	1 9	3489	3	N	8					122
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	77 50	1 9	3251	3	N	45					167
02	3248	X	3243	-0-	-5	-0-	74 6	1 9	3163	3	N	5					172
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	-0-					172
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	56	1	2376	3	N	-0-					172

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6390	X	6274	-0-	-116	-0-	143	1	6131	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6160	-0-	-110	-0-	271 69	1 9	5820	3	N	63	180	1			104
12	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	207 92	1 9	5772	3	N	84					188
01	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	206 90	1 9	5793	3	N	82	180	1			90
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	267 62	1 9	5648	3	N	56					146
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	295 73	1 9	6292	3	N	66	182	1			30
*04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	279 90	1 9	5985	3	N	82					112

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11730	X	2500	-0-	-9230	-0-	5	1	2495	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	598	1	1884	3	N	-0-					196

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	150	1	6444	3	Y	-0-					20

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	85	1	3613	3	N	-0-					131

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 #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	56	1	2405	3	N	-0-					200

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	67	1	2895	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					5

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
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							
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	N	55					201
							2223	3	61	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
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									
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	64	1	2768	3	N	43					115
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	3600	X	2838	-0-	-762	-0-	739	1	2099	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

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									
*04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	366	1	4835	3	N	175	188	1			33
							193	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

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									
04	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	1008	1	4184	3	N	92	166	1			49
							101	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

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-
04	10500	X	9309	-0-	-1191	-0-	248	1	9061	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

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-
*04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	261	1	9550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	923	1	2495	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	7364	-0-	-856	-0-	196	1	7168	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
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-
04	2310	N	662	-0-	-1648	-0-	15	1	647	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
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-
04	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	93	1	3968	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
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-
04	4980	X	4798	-0-	-182	-0-	128	1	4670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3023	-0-	-121	-0-	66	1	2874	3	N	75					132
							83	9									
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	58	1	2400	3	N	42					174
							46	9									
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	63	1	2690	3	N	61	173	1			62
							67	9									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2360	3	N	44					106
							48	9									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	58	1	2465	3	N	55					161
							61	9									
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	65	1	2799	3	N	51					212
							56	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

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-
04	19140	X	18377	-0-	-763	-0-	489	1	17888	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

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
04	8760	X	7797	-0-	-963	-0-	7797	3			N	-0-					152

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

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-
04	7950	X	7855	-0-	-95	-0-	209	1	7646	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

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-
*04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	218	1	7974	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

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-
*04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	168	1	7201	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
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							
04	4020	X	1526	-0-	-2494	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					92
							1518	3									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	184	1	6728	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
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
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	1	1	171	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
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-
04	7800	X	7375	-0-	-425	-0-	329	1	7046	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13650	X	10363	-0-	-3287	-0-	236	1	10127	3	Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10380	X	10185	-0-	-195	-0-	232	1	9953	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	80	1	3810	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6810	X	6457	-0-	-353	-0-	172	1	6285	2	N	-0-					-0-

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2280	N	880	-0-	-1400	-0-	335	1	545	3	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5160	X	4547	-0-	-613	-0-	206	1	4341	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
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-
04	14460	X	11656	-0-	-2804	-0-	241	1	11415	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
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-
04	17970	X	12068	-0-	-5902	-0-	249	1	11819	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 #: 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
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-
04	13320	X	10294	-0-	-3026	-0-	274	1	10020	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
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									
*04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	1004	1	1286	3	N	25					68
							28	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		73	-0-	73	2677	73	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	280	1	5921	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	222	1	3771	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 #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2430	X	524	-0-	-1906	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	3009	3	Y	8					28
							9	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
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
04	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	66	1	2858	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
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
04	5280	X	5082	-0-	-198	-0-	116	1	4966	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
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									
*04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	222	1	9527	3	N	30					176
							33	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
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-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	429	1	15675	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 #: 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
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-
*04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	246	1	10501	3	N	-0-			-0-

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
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-			-0-
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-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 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
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-
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	270	1	4322	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	93	1	3961	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	65	1	3104	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
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-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	104	1	2201	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4271	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020	X	965	-0-	-55	-0-	965	1			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13050	X	13037	-0-	-13	-0-	347	1	12690	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	224	1	8170	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
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-
04	4890	X	4751	-0-	-139	-0-	127	1	4624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 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
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-
04	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	170	1	6229	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
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-
04	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	3786	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
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									
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4261	3	N	31	145	1			13
							34	9									

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
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-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1085	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
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									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	11	1	2257	3	N	19					40
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	52	1	2436	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
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-
04	7470	X	6970	-0-	-500	-0-	159	1	6811	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	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
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									
04	12090	X	10633	-0-	-1457	-0-	557	1	10037	3	Y	35	98	1			11
							39	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
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-
04	10260	X	9895	-0-	-365	-0-	204	1	9691	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
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-
*04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	175	1	6402	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
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-
04	8940	X	7886	-0-	-1054	-0-	210	1	7676	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
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-
*04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	236	1	8607	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
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									
*04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	N	87					243
							96	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
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-
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	900	1	3622	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
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-
04	8430	X	8069	-0-	-361	-0-	184	1	7885	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
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-
*04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	237	1	10165	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	213	1	6118	3	Y	64	159	1			90
							70	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
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									
04	4260	X	3269	-0-	-991	-0-	1043	1	2218	3	Y	7					137
							8	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
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
04	1560	N	424	-0-	-1136	-0-	424	1			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
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-
04	4800	X	1424	-0-	-3376	-0-	1424	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	7290	X	6944	-0-	-346	-0-	143	1	6801	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

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
04	1590	N	1272	-0-	-318	-0-	29	1	1235	3	N	7					47
							8	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

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
04	780	X	38	-0-	-742	-0-	1	1	37	3	N	-0-					183

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

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
*04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	82	1	3541	3	Y	-0-					1

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

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-
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7320	X	7037	-0-	-283	-0-	146	1	6891	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
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-
*04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	262	1	11197	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
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-
*04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	427	1	18272	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
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-
04	7080	X	6867	-0-	-213	-0-	183	1	6684	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5550	X	5151	-0-	-399	-0-	5151	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
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									
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	892	1	941	3	N	15					100
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	14790	X	13301	-0-	-1489	-0-	354	1	12947	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
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-
04	18270	X	18135	-0-	-135	-0-	483	1	17652	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
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-
04	11610	X	11451	-0-	-159	-0-	11451	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
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
*04	34912	X	10588	-0-	-24324	-0-	75	1	10513	3	N	-0-					32

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
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
*04	13931	X	5682	-0-	-8249	-0-	117	1	5565	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
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									
04	3780	X	2781	-0-	-999	-0-	1042	1	1727	3	N	11					267
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	224	1	10644	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9270	X	8589	-0-	-681	-0-	177	1	8412	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8640	X	8355	-0-	-285	-0-	174	1	8181	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	703	1	2058	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	414	1	17763	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	82	1	3899	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
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
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	3	N	-0-					26

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4482	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2841	N	1542	-0-	-1299	-0-	635	1	907	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		5024	-0-	5024	15822	487	1	4537	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
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-
04	5550	X	4160	-0-	-1390	-0-	86	1	4074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	274	1	11727	3	N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

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							
04	5400	X	4881	-0-	-519	-0-	23	1	4850	3	N	7			153
							8	9							

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

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-
04	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	53	1	2290	3	N	-0-			-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

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
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	197	1	154	3	N	-0-			70

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

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
04	6270	X	3407	-0-	-2863	-0-	16	1	3391	3	N	-0-			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	671	1	6015	3	N	-0-					57

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
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-
04	5430	X	5055	-0-	-375	-0-	115	1	4940	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
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-
04	8550	X	7936	-0-	-614	-0-	181	1	7755	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
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
04	10740	X	9993	-0-	-747	-0-	228	1	9764	3	N	1					41
							1	9									

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
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-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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
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-
04	13530	X	12395	-0-	-1135	-0-	256	1	12139	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
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
*04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	5					47
							2838	3	6	9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

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-
*04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	175	1	8298	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

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-
04	14670	X	14474	-0-	-196	-0-	578	1	13896	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

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									
*04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	197	1	8506	3	N	45	178	1			55
							50	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

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-
04	7800	X	7449	-0-	-351	-0-	170	1	7279	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 #: 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	12030	X	10529	-0-	-1501	-0-	390	1	10139	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
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-
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	105	1	3834	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
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-
*04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	205	1	7481	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	9150	X	8825	-0-	-325	-0-	8824	2	1	9	N	1					1

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5250	X	4726	-0-	-524	-0-	126	1	4600	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11460	X	10405	-0-	-1055	-0-	309	1	10096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	110	1	5226	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	172	1	8143	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
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
04	9750	X	7190	-0-	-2560	-0-	164	1	7026	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
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-
*04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	188	1	8898	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
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-
04	10200	X	9499	-0-	-701	-0-	379	1	9120	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
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-
04	6840	X	6095	-0-	-745	-0-	139	1	5956	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	4890	X	4782	-0-	-108	-0-	838	1	3944	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

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-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

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									
04	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	113	1	4834	3	Y	11					111
							12	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

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-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	53	1	1945	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

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-
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	34	1	1433	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

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
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	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
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-
*04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	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
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-
04	15960	X	13020	-0-	-2940	-0-	298	1	12722	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
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									
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	113	1	5344	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
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-
04	8250	X	6971	-0-	-1279	-0-	567	1	6404	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	123	1	5815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 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
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-
04	16860	X	15514	-0-	-1346	-0-	320	1	15194	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
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
04	T. A.		56	-0-	56	1002	56	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
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-
04	12360	X	9259	-0-	-3101	-0-	212	1	9047	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
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-
04	9570	X	9536	-0-	-34	-0-	254	1	9282	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1620	N	649	-0-	-971	-0-	14	1	612	3	Y	21					-0-
							23	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
04	7890	X	7494	-0-	-396	-0-	155	1	7339	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
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-
04	12720	X	9269	-0-	-3451	-0-	370	1	8899	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
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-
*04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	260	1	11139	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11910	X	11539	-0-	-371	-0-	262	1	11268	3	N	8					65
							9	9									

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
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
*04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	852	1	4115	3	N	28					75
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3600	X	1819	-0-	-1781	-0-	42	1	1771	3	N	5					114
							6	9									

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 10130

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-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

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-
04	10140	X	9499	-0-	-641	-0-	253	1	9246	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

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-
04	840	X	29	-0-	-811	-0-	29	1			N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

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
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	812	1	3510	3	N	8					67
							9	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	123	1	5853	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
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
04	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	5491	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
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-
04	12030	X	11437	-0-	-593	-0-	457	1	10980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	14	1	2993	3	N	-0-					152

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
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-
04	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	67	1	3182	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
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-
*04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
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-
04	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	249	1	9118	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
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-
*04	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	552	1	20188	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	18	1	3679	3	N	22					106
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7590	X	6001	-0-	-1589	-0-	137	1	5864	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	789	1	3788	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	515	1	6306	3	Y	18	15	1			5
							20	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	500	1	12029	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
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-
*04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	178	1	6504	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
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-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	4680	X	4285	-0-	-395	-0-	143	1	4135	3	N	6					154
							7	9									
12	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	152	1	4223	3	N	15	92	1			77
							17	9									
01	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	152	1	4253	3	N	44					121
							48	9									
02	4032	X	3915	-0-	-117	-0-	89	1	3803	3	N	21					142
							23	9									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	148	1	4230	3	N	72	97	1			117
							79	9									
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4220	3	N	14					131
							15	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

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-
*04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	144	1	6848	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

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									
04	5070	X	4249	-0-	-821	-0-	21	1	4145	3	N	75					252
							83	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

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-
04	4500	X	444	-0-	-4056	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11190	X	9772	-0-	-1418	-0-	202	1	9570	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	4426	X	977	-0-	-3449	-0-	7	1	970	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
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-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			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
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-
*04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	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
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-
*04	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	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
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
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	131	1	3747	3	N	-0-					43

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	156	1	4468	3	Y	59					171
							65	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3169	X	2815	-0-	-354	-0-	64	1	2751	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	159	1	6825	3	Y	-0-	18	1			12

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	240	1	5144	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
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
*04	3000	N	3266	-0-	266	266	16	1	3250	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
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-
04	4440	X	4257	-0-	-183	-0-	191	1	4066	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
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									
*04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	920	1	3421	3	N	5					12
							6	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
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									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	566	1	4117	3	N	3					8
							3	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

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-
04	6810	X	378	-0-	-6432	-0-	44	1	334	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

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
*04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	64	1	2758	3	N	-0-					135

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

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-
*04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	237	1	11250	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

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-
*04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	168	1	6150	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

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-
04	8850	X	7670	-0-	-1180	-0-	175	1	7495	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	398	1	9564	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

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-
04	6210	X	5849	-0-	-361	-0-	156	1	5693	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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-
04	3000	X	642	-0-	-2358	-0-	642	1			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

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-
04	6240	X	5030	-0-	-1210	-0-	134	1	4896	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

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-
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

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-
*04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	184	1	7873	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

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-
04	13050	X	12990	-0-	-60	-0-	296	1	12694	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 #: 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
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-
04	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	198	1	8505	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

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-
04	11100	X	10840	-0-	-260	-0-	637	1	10203	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

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-
04	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	140	1	5982	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

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-
*04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	320	1	9799	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

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-
04	7470	X	7458	-0-	-12	-0-	171	1	7287	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

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							
*04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	476	1	15	2	N	-0-			-0-
							15319	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 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
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-
04	29700	X	23795	-0-	-5905	-0-	491	1	23304	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
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-
*04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	175	1	5638	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
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-
*04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	234	1	5634	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
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-
04	9180	X	8645	-0-	-535	-0-	230	1	8415	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
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									
04	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	906	1	1564	3	N	37					132
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	269	1	12779	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	13650	X	13017	-0-	-633	-0-	296	1	12721	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
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-
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	104	1	3816	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
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-
04	16050	X	14369	-0-	-1681	-0-	328	1	14041	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
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-
04	6330	X	5502	-0-	-828	-0-	248	1	5254	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
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-
*04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	395	1	14438	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
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
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	Y	6					94
							7	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

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

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	407	1	1048	3	N	-0-					-0-

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
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									
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	29	159	1			41
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 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
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-
04	8010	X	7249	-0-	-761	-0-	165	1	7064	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 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
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-
04	10080	X	8535	-0-	-1545	-0-	176	1	8359	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16650	X	15589	-0-	-1061	-0-	415	1	15174	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	196	1	7171	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
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
*04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	11	1	2228	3	N	4					36
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
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-
04	9870	X	8979	-0-	-891	-0-	239	1	8740	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

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-
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	151	1	4816	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

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-
*04	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	372	1	17672	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

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
*04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9131	3	N	-0-					242

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

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-
04	8760	X	7787	-0-	-973	-0-	207	1	7580	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 #: 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
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									
*04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	340	1	14635	3	N	92					154
							101	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

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-
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

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
*04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1623	1	5086	3	N	-0-					32

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

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-
*04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

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									
*04	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-					121
							13411	3									

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

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-
*04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	175	1	7544	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1290	N	3	-0-	-1287	-0-	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7350	X	6556	-0-	-794	-0-	150	1	6406	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7800	X	6355	-0-	-1445	-0-	169	1	6186	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2040	X	1347	-0-	-693	-0-	36	1	1311	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	176	1	7534	3	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 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
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
04	10620	X	10213	-0-	-407	-0-	232	1	9981	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
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-
04	7650	X	6505	-0-	-1145	-0-	381	1	6102	2	N	20					20
							22	9									

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
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-
04	11400	X	11027	-0-	-373	-0-	252	1	10775	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
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-
04	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	107	1	4550	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
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-
*04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	243	1	10420	3	N	-0-					-0-

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
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									
*04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	35	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7197	3									

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 #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12600	X	12197	-0-	-403	-0-	325	1	11872	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	319	1	13670	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7380	X	5496	-0-	-1884	-0-	124	1	5322	3	N	45					151
							50	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4200	X	2541	-0-	-1659	-0-	934	1	1607	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1044	1	7469	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
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-
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	104	1	4476	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, 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
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-
04	12090	X	11941	-0-	-149	-0-	477	1	11464	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
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
*04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	238	1	10195	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
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-
*04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	201	1	7349	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
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-
*04	3000	N	8553	-0-	5553	10835	503	1	8050	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
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-
*04	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	1078	1	17258	2	N	-0-					-0-

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
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
04	10140	X	9560	-0-	-580	-0-	556	1	9004	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6810	X	6716	-0-	-94	-0-	202	1	6514	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	192	1	8222	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	146	1	6283	3	N	28					152
							31	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8100	X	7129	-0-	-971	-0-	162	1	6967	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	244	1	10428	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
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-
04	11820	X	11520	-0-	-300	-0-	238	1	11282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	176	1	6447	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
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
04	8760	X	8216	-0-	-544	-0-	8216	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
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									
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	33					173
							36	9									

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
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-
04	10500	X	272	-0-	-10228	-0-	272	1			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
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-
04	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	141	1	5159	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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	483	1	20683	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
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-
*04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	188	1	8034	3	N	-0-					-0-

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
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									
04	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	96	1	4133	3	N	27					169
							30	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
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-
04	9600	X	8595	-0-	-1005	-0-	229	1	8366	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
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									
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	81	1	3491	3	N	28					64
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2130	X	1018	-0-	-1112	-0-	774	1	244	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
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
*04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	116	1	4962	3	N	-0-			127

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
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
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	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
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-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	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
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-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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
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-
*04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	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
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-
*04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	8310	X	8078	-0-	-232	-0-	215	1	7863	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
*04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	108	1	3950	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, 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
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-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	840	1	3394	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

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-
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

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-
*04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	891	1	2729	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

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-
04	9480	X	8051	-0-	-1429	-0-	214	1	7837	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

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-
04	12510	X	11777	-0-	-733	-0-	269	1	11508	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

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									
04	7800	X	7634	-0-	-166	-0-	173	1	7437	3	Y	22					133
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	T. A.		3570	-0-	3570	10744	415	1	3155	3	N	-0-			-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

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-
04	1650	N	718	-0-	-932	-0-	431	1	287	3	N	-0-			-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

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-
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	126	1	5957	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

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-
04	19710	X	19295	-0-	-415	-0-	514	1	18781	2	N	-0-			-0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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

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-
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	956	1	3672	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

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-
*04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	418	1	6541	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	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
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-
*04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	521	1	1580	3	N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19830	X	16810	-0-	-3020	-0-	347	1	16463	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8700	X	7255	-0-	-1445	-0-	193	1	7062	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5970	X	5306	-0-	-664	-0-	1044	1	4262	2	N	-0-					60

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14160	X	13240	-0-	-920	-0-	303	1	12937	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	471	1	20189	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
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
*04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	201	1	8601	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

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-
04	10440	X	6563	-0-	-3877	-0-	175	1	6388	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

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-
04	7440	X	3748	-0-	-3692	-0-	891	1	2857	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

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-
*04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	780	1	12483	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

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-
*04	3000	N	5551	-0-	2551	7104	1020	1	4531	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

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-
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	233	1	4916	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
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-
04	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

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-
04	10080	X	8724	-0-	-1356	-0-	180	1	8544	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

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-
04	14100	X	11533	-0-	-2567	-0-	307	1	11226	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

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-
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1050	1	4273	3	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

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-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

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-
*04	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	306	1	14519	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

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-
*04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	555	1	4863	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5370	X	5226	-0-	-144	-0-	108	1	5118	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	43	1	2062	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
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	1855	-0-	-2330	-0-	285	1	1564	3	N	5	115	1			22
							6	9									
*04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	718	1	4647	3	N	-0-					22

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
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
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					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
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-
04	7440	X	5992	-0-	-1448	-0-	408	1	5584	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10680	X	8603	-0-	-2077	-0-	178	1	8425	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	570	1	3835	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5940	X	5805	-0-	-135	-0-	155	1	5650	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5550	X	5472	-0-	-78	-0-	113	1	5359	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
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-
04	10290	X	9262	-0-	-1028	-0-	247	1	9015	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
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-
*04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	59	1	2789	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
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-
04	2070	N	519	-0-	-1551	-0-	510	1	9	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 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
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-
*04	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	931	1	22385	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

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-
04	9750	X	8684	-0-	-1066	-0-	198	1	8486	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

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									
04	4830	X	4439	-0-	-391	-0-	101	1	4319	3	Y	17	4	1			13
							19	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

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
04	11490	X	11077	-0-	-413	-0-	253	1	10824	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

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-
04	10350	X	8338	-0-	-2012	-0-	222	1	8116	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

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-
04	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	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
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-
04	8460	X	6880	-0-	-1580	-0-	183	1	6697	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
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
04	9060	X	8792	-0-	-268	-0-	201	1	8591	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
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-
*04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	493	1	21070	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
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-
04	18510	X	18172	-0-	-338	-0-	414	1	17758	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
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-
04	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	478	1	7646	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
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-
04	6660	X	5522	-0-	-1138	-0-	324	1	5198	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
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-
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	163	1	3452	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
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-
*04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	398	1	9568	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

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-
04	13290	X	11902	-0-	-1388	-0-	475	1	11427	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

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-
04	10710	X	8038	-0-	-2672	-0-	214	1	7824	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

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-
04	12000	X	11178	-0-	-822	-0-	657	1	10521	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

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-
04	11250	X	9452	-0-	-1798	-0-	252	1	9200	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

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-
*04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	183	1	7849	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

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-
04	8670	X	7327	-0-	-1343	-0-	195	1	7132	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
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-
*04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	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
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
04	T. A.		196	-0-	196	858	196	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
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
*04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5517	3	Y	1					44
							1	9									

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
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-
*04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	311	1	11351	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
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-
04	8700	X	7794	-0-	-906	-0-	162	1	7632	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
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-
04	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	155	1	5666	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	3000	N	8402	-0-	5402	5402	1088	1	7314	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

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-
*04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	483	1	17664	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

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-
*04	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	805	1	12880	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

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-
04	13980	X	13659	-0-	-321	-0-	312	1	13347	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	Y	73	1	1			89
							80	9									
*02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	101	1	4329	3	Y	1	68	1			22
							1	9									
*03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	Y	3	2	1			23
							3	9									
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	Y	3					26
							3	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

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-
04	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	191	1	9085	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
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-
*04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	115	1	5454	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
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-
*04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	246	1	10550	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
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-
*04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	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
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-
*04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	127	1	6002	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	3	N	23					85
							25	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

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									
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1021	1	1008	3	N	5					156
							6	9									

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

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									
*04	3000	N	3098	-0-	98	98	15	1	3052	3	N	28					223
							31	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

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-
*04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

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-
04	9870	X	9645	-0-	-225	-0-	220	1	9425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7440	X	6725	-0-	-715	-0-	6725	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	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
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-
*04	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	315	1	5046	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
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-
*04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	247	1	10608	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5940	X	5685	-0-	-255	-0-	190	1	5440	3	N	50					104
							55	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	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
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-
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	3	1	9	N	1					1

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
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-
04	11190	X	11080	-0-	-110	-0-	229	1	10851	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
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-
04	16470	X	13589	-0-	-2881	-0-	362	1	13227	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
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-
04	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	239	1	3827	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
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-
04	25560	X	21694	-0-	-3866	-0-	448	1	21246	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

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
04	10200	X	9738	-0-	-462	-0-	223	1	9515	3	N	-0-					4

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

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-
04	14670	X	14084	-0-	-586	-0-	321	1	13763	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

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									
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1185	1	2900	3	N	92					304
							101	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

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-
04	15930	X	13431	-0-	-2499	-0-	790	1	12641	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

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-
04	13620	X	11209	-0-	-2411	-0-	666	1	10543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	405	1	6488	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8670	X	8004	-0-	-666	-0-	167	1	7837	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11280	X	9808	-0-	-1472	-0-	261	1	9547	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7800	X	5212	-0-	-2588	-0-	1016	1	4196	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10560	X	9858	-0-	-702	-0-	263	1	9595	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	1034	1	5386	3	N	24					117
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 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
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-
04	17250	X	16294	-0-	-956	-0-	651	1	15643	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 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
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
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	669	1	1908	3	Y	-0-					106

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	122	1	5811	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	35	1	7776	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	16980	X	14551	-0-	-2429	-0-	333	1	14218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15630	X	15033	-0-	-597	-0-	400	1	14633	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22590	X	17602	-0-	-4988	-0-	703	1	16899	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16260	X	14011	-0-	-2249	-0-	373	1	13638	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11700	X	9091	-0-	-2609	-0-	208	1	8883	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
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-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					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
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-
04	16980	X	16520	-0-	-460	-0-	660	1	15860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	135	1	6411	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
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-
*04	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	446	1	21138	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

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

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

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

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	408	1	17351	3	N	-0-			41
*03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	431	1	18440	3	N	-0-			41
*04	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	425	1	18183	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	4565	-0-	1565	1565	917	1	3648	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12870	X	12148	-0-	-722	-0-	324	1	11824	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
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-
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	592	1	2256	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
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-
*04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	433	1	18622	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
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									
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	865	1	2770	3	N	117					325
							129	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
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-
04	11880	X	426	-0-	-11454	-0-	11	1	415	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
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-
*04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	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 #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11880	X	11435	-0-	-445	-0-	305	1	11130	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	128	1	3664	3	N	162	369	1			84
							178	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5641	3	N	49	164	1			24
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	16	1	3163	3	N	34					214
							37	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

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
04	2160	X	990	-0-	-1170	-0-	870	1	120	9	N	109	182	1			145

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

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							
*04	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	506	1	11	2	Y	33					93
							10854	3	36	9							

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

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-
*04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	255	1	10906	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

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
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	209	1	4477	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8400	X	6950	-0-	-1450	-0-	158	1	6786	3	Y	5	5	1			15
							6	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10050	X	9079	-0-	-971	-0-	207	1	8872	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	205	1	8808	3	N	10					80
							11	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9870	X	7979	-0-	-1891	-0-	541	1	7438	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11430	X	11409	-0-	-21	-0-	260	1	11139	3	N	9					134
							10	9									

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12030	X	10594	-0-	-1436	-0-	241	1	10353	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
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-
*04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	268	1	9812	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
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-
04	12360	X	11913	-0-	-447	-0-	248	1	11665	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
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-
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	241	1	3853	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 #: 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
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-
*04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1312	1	6321	2	N	-0-			-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

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-
*04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	120	1	5706	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

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-
04	18810	X	16679	-0-	-2131	-0-	666	1	16013	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

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-
04	12270	X	11506	-0-	-764	-0-	239	1	11267	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

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-
04	10920	X	10670	-0-	-250	-0-	244	1	10426	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

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-
04	12480	X	12479	-0-	-1	-0-	332	1	12147	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	9330	X	8754	-0-	-576	-0-	515	1	8239	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

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									
04	7230	X	7181	-0-	-49	-0-	163	1	6976	3	Y	38	7	1			60
							42	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

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-
04	11940	X	11184	-0-	-756	-0-	255	1	10929	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

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-
*04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	288	1	12400	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

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-
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	404	1	6458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

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
04	7680	X	5761	-0-	-1919	-0-	5761	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

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-
04	11880	X	10744	-0-	-1136	-0-	286	1	10458	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

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-
*04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

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-
04	9390	X	7982	-0-	-1408	-0-	1886	1	6096	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

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-
04	24630	X	23929	-0-	-701	-0-	1407	1	22522	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

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-
04	10080	X	9491	-0-	-589	-0-	558	1	8933	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEDRICK-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
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									
04	3120	X	1951	-0-	-1169	-0-	897	1	1054	3	N	-0-					21

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
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-
04	9240	X	8254	-0-	-986	-0-	188	1	8066	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7590	X	5631	-0-	-1959	-0-	27	1	5604	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
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-
04	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	173	1	8224	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
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-
*04	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	447	1	14273	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
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-
04	15690	X	14665	-0-	-1025	-0-	391	1	14274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 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
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-
04	10020	X	6101	-0-	-3919	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	221	1	1898	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
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-
*04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	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
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									
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	840	1	3014	3	N	-0-					36

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
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									
04	9930	X	7366	-0-	-2564	-0-	36	1	7	2	Y	-0-					19
							7323	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14970	X	14296	-0-	-674	-0-	571	1	13725	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 #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	1376	1	6605	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19290	X	19146	-0-	-144	-0-	510	1	18636	2	N	-0-					-0-

NANCE, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6600	X	6138	-0-	-462	-0-	127	1	6011	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
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-
04	15870	X	13738	-0-	-2132	-0-	284	1	13454	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
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-
04	18300	X	17872	-0-	-428	-0-	369	1	17503	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
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-
*04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	181	1	8585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1492	1	4087	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

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-
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	119	1	5646	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

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
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	866	1	2329	3	N	138					166
							152	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

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-
04	18570	X	17364	-0-	-1206	-0-	358	1	17006	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

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-
*04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	843	1	13488	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
*04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	195	1	8332	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
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-
04	9030	X	8046	-0-	-984	-0-	183	1	7863	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
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-
04	5340	X	4286	-0-	-1054	-0-	252	1	4034	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
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-
04	6360	X	4850	-0-	-1510	-0-	1113	1	3737	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
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-
*04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	164	1	7013	3	Y	16	69	1			2
							18	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
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-
04	9660	X	9404	-0-	-256	-0-	376	1	9028	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
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-
*04	3000	N	3144	-0-	144	907	3144	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
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-
*04	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1287	1	7637	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
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-
04	23220	X	22639	-0-	-581	-0-	1331	1	21308	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10950	X	8157	-0-	-2793	-0-	186	1	7971	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 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
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-
04	6870	X	3247	-0-	-3623	-0-	74	1	3173	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
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									
*04	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	290	1	12438	3	N	13					112
							14	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
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-
04	14850	X	12486	-0-	-2364	-0-	285	1	12201	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
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-
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	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
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-
04	11400	X	9578	-0-	-1822	-0-	563	1	9015	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18150	X	15898	-0-	-2252	-0-	363	1	15535	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 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
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-
04	18810	X	18083	-0-	-727	-0-	482	1	17601	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
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-
*04	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	339	1	16105	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
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-
04	5520	X	5063	-0-	-457	-0-	116	1	4947	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
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
04	11280	X	10838	-0-	-442	-0-	365	1	10453	3	Y	18			38
							20	9							

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
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-
*04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	139	1	5938	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	23430	X	23165	-0-	-265	-0-	617	1	22548	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	517	1	18905	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	22380	X	22200	-0-	-180	-0-	591	1	21609	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12240	X	11903	-0-	-337	-0-	272	1	11631	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14250	X	13954	-0-	-296	-0-	319	1	13635	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11280	X	9510	-0-	-1770	-0-	217	1	9293	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	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 #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1074	1	10404	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

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-
04	14670	X	12751	-0-	-1919	-0-	291	1	12460	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

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-
04	12240	X	8112	-0-	-4128	-0-	324	1	7788	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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-
04	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	241	1	10353	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

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-
04	6360	X	5864	-0-	-496	-0-	133	1	5731	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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-
04	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
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
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-
*04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

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-
*04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

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-
04	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

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-
04	8910	X	7935	-0-	-975	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

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-
04	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

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-
*04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	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
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-
*04	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	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
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-
*04	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	355	1	15187	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
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
04	10020	X	6121	-0-	-3899	-0-	139	1	5982	3	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
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-
04	11130	X	10694	-0-	-436	-0-	244	1	10450	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
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-
*04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	720	1	8822	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 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
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-
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

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									
04	4920	X	738	-0-	-4182	-0-	724	1	14	9	Y	13					111

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	13170	X	12546	-0-	-624	-0-	334	1	12212	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

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-
*04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	510	1	18623	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

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-
04	21180	X	16922	-0-	-4258	-0-	451	1	16471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	434	1	3	2	N	40					76
							3213	3	44	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	83	1	3569	3	N	63	112	1			46
							69	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 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
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-
*04	3000	N	2948	-0-	-52	576	2948	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	3087	1	10657	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
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-
*04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	196	1	9280	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
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-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	222	1	10552	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
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-
04	9540	X	8746	-0-	-794	-0-	181	1	8565	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
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-
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	104	1	4480	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	124	1	5363	3	N	121	189	1			22
							133	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	82	1	3867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	1079	1	4227	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	151	1	7170	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2550	X	1421	-0-	-1129	-0-	29	1	1392	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	798	1	12765	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

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

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6960	X	6683	-0-	-277	-0-	138	1	6545	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
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-
*04	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	757	1	12117	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
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-
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	134	1	6363	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
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-
04	9570	X	9227	-0-	-343	-0-	279	1	8948	3	N	-0-					-0-

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
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-
*04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	235	1	11160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12030	X	10160	-0-	-1870	-0-	905	1	9231	3	Y	22	4	1			18
							24	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

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-
04	20280	X	18263	-0-	-2017	-0-	1074	1	17189	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

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-
*04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	555	1	8892	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

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-
*04	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	238	1	10186	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

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-
04	11070	X	10782	-0-	-288	-0-	287	1	10495	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	254	1	9283	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

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
04	4290	X	10	-0-	-4280	-0-	1	3	9	9	N	8					55

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

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-
04	10350	X	10050	-0-	-300	-0-	229	1	9821	3	N	-0-					-0-

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

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-
04	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

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-
04	15600	X	12645	-0-	-2955	-0-	744	1	11901	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

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
04	22380	X	19846	-0-	-2534	-0-	410	1	19436	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11580	X	10811	-0-	-769	-0-	223	1	10588	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12180	X	10546	-0-	-1634	-0-	421	1	10125	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	1146	1	2618	3	Y	12					51
							13	9									
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1125	1	4478	3	Y	30					81
							33	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
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									
04	8160	X	7359	-0-	-801	-0-	165	1	7084	3	N	100	174	1			47
							110	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
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-
04	15960	X	14988	-0-	-972	-0-	881	1	14107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 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
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-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

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-
04	10080	X	8729	-0-	-1351	-0-	513	1	8216	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

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-
*04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	173	1	7372	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

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-
*04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

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-
04	16170	X	10845	-0-	-5325	-0-	289	1	10556	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

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-
04	8460	X	7162	-0-	-1298	-0-	149	1	7013	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

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-
04	7680	X	7532	-0-	-148	-0-	155	1	7377	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
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									
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	237	1	6810	3	N	73	82	1			88
							80	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

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

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	825	1	640	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11190	X	10771	-0-	-419	-0-	222	1	10549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13860	X	12374	-0-	-1486	-0-	728	1	11646	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

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-
04	9090	X	8928	-0-	-162	-0-	204	1	8724	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

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-
04	11460	X	11256	-0-	-204	-0-	379	1	10877	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

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-
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

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-
04	17910	X	15855	-0-	-2055	-0-	932	1	14923	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

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-
04	T. A.		26	-0-	26	64	26	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

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-
*04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	357	1	15304	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 "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
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									
04	9270	X	8671	-0-	-599	-0-	292	1	8377	3	Y	2					20
							2	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
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-
04	8310	X	7954	-0-	-356	-0-	164	1	7790	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8940	X	893	-0-	-8047	-0-	893	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13290	X	12477	-0-	-813	-0-	332	1	12145	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	449	1	1699	3	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1274	1	3168	3	Y	39					128
							43	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 #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9210	X	6640	-0-	-2570	-0-	152	1	6488	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

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-
04	11880	X	10907	-0-	-973	-0-	249	1	10658	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

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-
*04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	169	1	7997	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

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-
04	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	143	1	2280	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

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-
04	11820	X	11106	-0-	-714	-0-	229	1	10877	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

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-
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	106	1	5051	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
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									
04	11850	X	11806	-0-	-44	-0-	398	1	11408	3	N	-0-					59

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

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-
04	7140	X	6488	-0-	-652	-0-	293	1	6195	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

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-
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	435	1	1705	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

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-
04	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	295	1	3373	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

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-
04	23130	X	22380	-0-	-750	-0-	1316	1	21064	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

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-
04	24720	X	20064	-0-	-4656	-0-	534	1	19530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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
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-
04	12900	X	12724	-0-	-176	-0-	263	1	12461	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
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-
04	7320	X	7081	-0-	-239	-0-	161	1	6920	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
11	12090	X	8932	-0-	-3158	-0-	201 44	1 9	8687	3	N	40					130
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	204 66	1 9	8567	3	N	60	41	1			149
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	261 73	1 9	11041	3	N	66	185	1			30
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	239 57	1 9	10213	3	N	52					82
03	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	257 53	1 9	11066	3	N	48					130
*04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	254 47	1 9	10958	3	N	43					173

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
11	7260	X	7185	-0-	-75	-0-	162 6	1 9	7017	3	N	5					28
12	7998	X	5110	-0-	-2888	-0-	177	1	4933	3	N	-0-					28
01	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	170 6	1 9	7166	3	N	5					33
02	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	160 22	1 9	6853	3	N	20					53
03	7905	X	7720	-0-	-185	-0-	176 19	1 9	7525	3	N	17					70
*04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	167 3	1 9	7177	3	N	3					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*04	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	457	1	19574	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
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									
*04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	20	81	1			46
							22	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8280	X	805	-0-	-7475	-0-	502	1	303	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
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-
*04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	142	1	6678	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
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-
04	7470	X	5935	-0-	-1535	-0-	117	1	5818	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	702	1	11240	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
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-
*04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1175	1	3563	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-					-0-
							12227	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
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-
*04	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	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
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									
04	6600	X	3971	-0-	-2629	-0-	91	1	3877	3	N	3					210
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	463	1	19900	3	Y	85					100
							94	9									
*04	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	469	1	20171	3	Y	86					186
							95	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

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-
04	11940	X	11557	-0-	-383	-0-	239	1	11318	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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-
04	750	X	516	-0-	-234	-0-	413	1	103	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

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-
*04	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	521	1	19042	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

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-
04	10920	X	10791	-0-	-129	-0-	287	1	10504	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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-
*04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	420	1	1026	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
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-
04	2970	X	1295	-0-	-1675	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

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									
04	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	12	1	2444	3	N	1					112
							1	9									

STOKER, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 239940 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 5675 - 6751

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

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-
04	7320	X	6886	-0-	-434	-0-	183	1	6703	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

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-
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	507	1	1707	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

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-
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	150	1	5489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 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
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
04	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	131	1	5623	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
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-
04	12510	X	10093	-0-	-2417	-0-	231	1	9862	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
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-
04	10740	X	8835	-0-	-1905	-0-	202	1	8633	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8438	-0-	-522	-0-	194	1	8244	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	9694	-0-	-226	-0-	221	1	9473	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	8843	-0-	-697	-0-	202	1	8641	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
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-
*04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	327	1	11934	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
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-
04	12360	X	11882	-0-	-478	-0-	316	1	11566	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
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-
04	5070	X	4181	-0-	-889	-0-	246	1	3935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 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
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-
04	11040	X	9935	-0-	-1105	-0-	205	1	9730	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

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-
04	8250	X	7014	-0-	-1236	-0-	160	1	6854	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

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-
04	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

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-
*04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	344	1	7289	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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-
*04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	212	1	10045	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

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-
04	7410	X	7029	-0-	-381	-0-	160	1	6869	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

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-
*04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	980	1	5210	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 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
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-
*04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

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-
04	16260	X	9850	-0-	-6410	-0-	393	1	9457	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

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-
*04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	273	1	12974	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

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-
*04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	259	1	12293	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

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-
*04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	226	1	9654	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

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-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	382	1	13959	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

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-
04	9210	X	7933	-0-	-1277	-0-	181	1	7752	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 - 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
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-
04	13710	X	12021	-0-	-1689	-0-	274	1	11747	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
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									
*04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					54

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
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									
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3979	3	N	4					70
							4	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
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-
04	17010	X	6358	-0-	-10652	-0-	169	1	6189	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22230	X	18852	-0-	-3378	-0-	502	1	18350	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
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-
04	24030	X	21977	-0-	-2053	-0-	878	1	21099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, 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
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-
*04	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	668	1	16068	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
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-
*04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	552	1	20175	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
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-
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	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
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-
04	12180	X	10803	-0-	-1377	-0-	1420	1	9383	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
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-
04	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	5693	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 #: 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
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-
04	14460	X	9154	-0-	-5306	-0-	189	1	8965	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8743	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
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-
04	T. A.		13213	-0-	13213	15289	932	1	12281	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
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-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	813	1	1175	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
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-
04	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	188	1	8104	3	N	-0-					-0-

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3000	N	3900	-0-	900	900	705	1	1611	2	N	-0-					94
							1584	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	243	1	11541	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	258	1	12229	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13500	X	12787	-0-	-713	-0-	264	1	12523	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	166	1	7098	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16110	X	13468	-0-	-2642	-0-	278	1	13190	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	45	1	9	2	Y	-0-					-0-
							9173	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	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
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-
*04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	488	1	7816	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
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-
04	15420	X	13675	-0-	-1745	-0-	364	1	13311	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
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-
*04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	307	1	11212	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
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-
04	7380	X	6874	-0-	-506	-0-	6874	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	166	1	7860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

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-
04	9060	X	8959	-0-	-101	-0-	358	1	8601	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

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-
04	9270	X	8490	-0-	-780	-0-	339	1	8151	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

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-
*04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	493	1	11848	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

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-
04	11850	X	11796	-0-	-54	-0-	314	1	11482	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

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-
04	14310	X	13565	-0-	-745	-0-	310	1	13255	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

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-
04	13950	X	12727	-0-	-1223	-0-	339	1	12388	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	17	1	619	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

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-
04	11010	X	10414	-0-	-596	-0-	238	1	10176	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

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-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

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-
04	8910	X	8002	-0-	-908	-0-	213	1	7789	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

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-
*04	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	746	1	27252	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

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-
04	11340	X	5861	-0-	-5479	-0-	156	1	5705	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15930	X	14738	-0-	-1192	-0-	393	1	14345	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	894	1	5288	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10440	X	10358	-0-	-82	-0-	276	1	10082	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14700	X	14078	-0-	-622	-0-	375	1	13703	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	479	1	15332	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
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-
04	8520	X	7560	-0-	-960	-0-	1228	1	6332	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
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-
04	8700	X	7847	-0-	-853	-0-	209	1	7638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13530	X	12434	-0-	-1096	-0-	331	1	12103	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
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-
04	6900	X	5633	-0-	-1267	-0-	331	1	5302	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
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-
04	20100	X	18865	-0-	-1235	-0-	502	1	18363	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	608	1	4490	3	N	100					132
							110	9									

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
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-
04	9390	X	8546	-0-	-844	-0-	195	1	8351	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
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-
04	4410	X	633	-0-	-3777	-0-	14	1	619	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, 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
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-
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	237	1	8661	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

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-
04	7590	X	7367	-0-	-223	-0-	433	1	6934	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

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-
04	12630	X	11239	-0-	-1391	-0-	256	1	10983	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

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-
*04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	871	1	766	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

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-
04	23040	X	21171	-0-	-1869	-0-	845	1	20326	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

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-
04	9750	X	9450	-0-	-300	-0-	252	1	9198	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

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-
04	10380	X	9623	-0-	-757	-0-	256	1	9367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12120	X	8174	-0-	-3946	-0-	481	1	7693	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
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-
04	16980	X	15101	-0-	-1879	-0-	345	1	14756	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
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									
*04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	197	1	8516	3	N	40					175
							44	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9720	X	8391	-0-	-1329	-0-	191	1	8200	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
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-
*04	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	896	1	13529	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
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-
04	18510	X	17188	-0-	-1322	-0-	392	1	16796	3	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 #: 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
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									
04	17850	X	17614	-0-	-236	-0-	398	1	17141	3	N	68					187
							75	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
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-
04	8070	X	7387	-0-	-683	-0-	568	1	6819	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	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
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-
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	1003	1	2571	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
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-
04	4470	X	3718	-0-	-752	-0-	983	1	2735	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
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-
04	17070	X	16670	-0-	-400	-0-	666	1	16004	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
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									
04	18210	X	16150	-0-	-2060	-0-	540	1	15513	3	N	88	180	1			104
							97	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
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									
*04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1077	1	784	3	N	16					58
							18	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
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-
04	9660	X	9625	-0-	-35	-0-	219	1	9406	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
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-
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1068	1	2334	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
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-
04	15930	X	14616	-0-	-1314	-0-	334	1	14282	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
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-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-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
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-
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1050	1	2993	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
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-
04	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
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-
04	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	314	1	6658	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
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
04	7710	X	1387	-0-	-6323	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					7

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
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
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	146	1	3112	3	Y	37					82
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10350	X	3449	-0-	-6901	-0-	92	1	3357	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
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									
*04	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	89	1	19	2	N	-0-					-0-
							18525	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
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-
04	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			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
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-
04	11730	X	10595	-0-	-1135	-0-	282	1	10313	2	N	-0-					-0-

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
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									
*04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	146	1	6305	3	N	-0-					149

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		616	-0-	616	616	616	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 #: 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
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									
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	908	1	5477	3	Y	68	178	1			11
							75	9									

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

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-
*04	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	486	1	17772	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

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-
*04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	247	1	9034	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

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-
*04	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	494	1	7898	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

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-
04	15210	X	15036	-0-	-174	-0-	400	1	14636	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

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-
04	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	9038	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 #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	710	1	11365	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9600	X	8058	-0-	-1542	-0-	8058	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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
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-
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	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
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-
*04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1038	1	3533	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
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-
04	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	283	1	6001	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
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-
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	170	1	8065	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
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-
*04	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	646	1	23625	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

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-
04	13020	X	12635	-0-	-385	-0-	337	1	12298	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

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-
*04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

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-
04	13500	X	11937	-0-	-1563	-0-	318	1	11619	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

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
04	16740	X	14102	-0-	-2638	-0-	321	1	13781	3	Y	-0-					10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

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-
*04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	274	1	11718	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005																	
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-
04	12810	X	12051	-0-	-759	-0-	481	1	11570	2	N	-0-					-0-
HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219																	
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-
04	6450	X	496	-0-	-5954	-0-	496	1			N	-0-					-0-
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650																	
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									
04	15720	X	14253	-0-	-1467	-0-	477	1	13719	3	N	52	169	1			20
							57	9									
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390																	
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-
*04	21108	X	6157	-0-	-14951	-0-	660	1	5497	3	N	-0-					-0-
BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B DENY		74	-0-	74	74	60	1	14	9	N	13					51
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369																	
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-
04	6810	X	5690	-0-	-1120	-0-	715	1	4975	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	12600	X	12185	-0-	-415	-0-	487	1	11698	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

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-
04	T. A.		2685	-0-	2685	2685	326	1	2359	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

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-
*04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	186	1	7929	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

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-
04	9480	X	7446	-0-	-2034	-0-	170	1	7276	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

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-
04	9390	X	9002	-0-	-388	-0-	240	1	8762	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

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-
04	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	256	1	9356	2	N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

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-
04	1740	N	420	-0-	-1320	-0-	420	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	10560	X	9994	-0-	-566	-0-	206	1	9788	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

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-
04	13680	X	12514	-0-	-1166	-0-	258	1	12256	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

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-
04	9900	X	9584	-0-	-316	-0-	198	1	9386	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

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-
*04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	791	1	3996	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

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-
04	10140	X	9960	-0-	-180	-0-	9960	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	743	1	3458	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	278	1	7180	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
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-
*04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1060	1	9008	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
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-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	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
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-
04	12900	X	12711	-0-	-189	-0-	508	1	12203	2	N	-0-					-0-

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
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	17 44	1 9	7459	3	Y	40					112
12	T. A.		8497	-0-	8497	8497	32 95	1 9	8370	3	Y	86	148	1			50
01	T. A.		7500	-0-	7500	15997	24 64	1 9	7412	3	Y	58					108
02	T. A.		8523	-0-	8523	24520	35 83	1 9	8405	3	Y	75	122	1			61
03	31430	X	6910	-0-	-24520	-0-	31 78	1 9	6801	3	Y	71	98	1			34
*04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	31 89	1 9	6264	3	Y	81	88	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9480	X	9465	-0-	-15	-0-	45	1	9337	3	Y	75	61	1			63
							83	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

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-
*04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	482	1	22873	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

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-
04	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

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-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

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-
04	11760	X	10217	-0-	-1543	-0-	211	1	10006	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

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-
04	13530	X	11687	-0-	-1843	-0-	241	1	11446	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
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-
*04	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	327	1	15509	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
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-
04	25680	X	22112	-0-	-3568	-0-	589	1	21523	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
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-
*04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	184	1	8714	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
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									
04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	24	1	4821	3	N	97					102
							107	9									

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
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-
04	13740	X	12457	-0-	-1283	-0-	332	1	12125	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
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-
04	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	425	1	10216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12750	X	11537	-0-	-1213	-0-	11537	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

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-
*04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	27	1	5508	3	Y	134	102	1			66
							147	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

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-
*04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	255	1	9335	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

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-
04	2070	X	1567	-0-	-503	-0-	259	1	1308	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

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-
04	17970	X	16583	-0-	-1387	-0-	662	1	15921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9240	X	7966	-0-	-1274	-0-	182	1	7784	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	940	1	15048	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
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-
04	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	196	1	7158	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
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-
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	155	1	6645	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
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-
04	8040	X	2320	-0-	-5720	-0-	488	1	1832	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
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-
*04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	956	1	9550	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
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-
04	14460	X	13571	-0-	-889	-0-	798	1	12773	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
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-
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	91	1	4317	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
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-
04	25140	X	24734	-0-	-406	-0-	659	1	24075	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
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-
04	16950	X	16252	-0-	-698	-0-	433	1	15819	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
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-
04	9150	X	6690	-0-	-2460	-0-	456	1	6234	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8550	X	8401	-0-	-149	-0-	313	1	8088	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	441	1	16126	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

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-
04	13500	X	11904	-0-	-1596	-0-	272	1	11632	3	N	-0-					-0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

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
04	4860	X	3576	-0-	-1284	-0-	734	1	2842	3	N	-0-					20

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

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-
*04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	863	1	13800	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

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-
04	12480	X	12271	-0-	-209	-0-	281	1	11990	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

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-
04	19920	X	7553	-0-	-12367	-0-	7553	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

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-
04	14100	X	12942	-0-	-1158	-0-	345	1	12597	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
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-
04	10860	X	10703	-0-	-157	-0-	285	1	10418	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
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-
*04	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	1003	1	16051	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
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-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			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
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-
*04	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	343	1	12535	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
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-
*04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	242	1	8830	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
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-
*04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	332	1	14216	3	Y	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	794	1	9217	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1171	1	2537	3	N	151	187	1			38
							166	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

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-
04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	126	1	1166	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

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-
*04	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	508	1	18568	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

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-
04	10890	X	10120	-0-	-770	-0-	231	1	9889	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

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									
*04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1095	1	1316	3	N	17					141
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	213	1	9127	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16920	X	14892	-0-	-2028	-0-	875	1	14017	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
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-
*04	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	425	1	15528	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
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									
04	14400	X	12875	-0-	-1525	-0-	294	1	12580	3	N	1					58
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12810	X	10279	-0-	-2531	-0-	850	1	9359	3	N	64	191	1			24
							70	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

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-
04	20280	X	16971	-0-	-3309	-0-	643	1	16328	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

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-
*04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	124	1	4545	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

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									
04	7770	X	7103	-0-	-667	-0-	160	1	6887	3	Y	51	193	1			35
							56	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

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-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					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 #: 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
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-
*04	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	180	1	8531	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
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-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1086	1	300	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	426	1	12236	3	N	51	176	1			62
							56	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10980	X	10046	-0-	-934	-0-	268	1	9778	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7350	X	350	-0-	-7000	-0-	350	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	746	1	14024	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21480	X	20108	-0-	-1372	-0-	536	1	19572	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9900	X	9698	-0-	-202	-0-	321	1	9234	3	N	130	185	1			166
							143	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15690	X	10580	-0-	-5110	-0-	218	1	10362	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	130	1	5603	3	N	99					193
							109	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
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-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

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-
04	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

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-
04	9030	X	7996	-0-	-1034	-0-	213	1	7783	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

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
04	10440	X	10308	-0-	-132	-0-	235	1	10073	3	N	-0-			8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

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-
*04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	521	1	8333	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

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
04	15990	X	15471	-0-	-519	-0-	353	1	15118	3	Y	-0-			3

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

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-
*04	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	1063	1	17019	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

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-
04	5730	X	5298	-0-	-432	-0-	109	1	5189	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

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-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	134	1	2839	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

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
04	8160	X	7268	-0-	-892	-0-	34	1	7234	3	N	-0-					10

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

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-
*04	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	376	1	17829	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

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-
*04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	279	1	11954	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

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-
04	5370	X	5332	-0-	-38	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, 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
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-
04	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	70	1	3299	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5070	X	209	-0-	-4861	-0-	143	1	66	9	N	60	182	1			40

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7530	X	6767	-0-	-763	-0-	180	1	6587	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	105	1	4993	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11520	X	10926	-0-	-594	-0-	226	1	10700	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
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-
04	20640	X	19587	-0-	-1053	-0-	404	1	19183	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
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-
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	109	1	95	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
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-
04	12750	X	12090	-0-	-660	-0-	250	1	11840	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24480	X	22612	-0-	-1868	-0-	602	1	22010	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	413	1	17701	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7650	X	6761	-0-	-889	-0-	180	1	6581	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
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-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					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
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-
*04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	867	1	4284	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8910	X	8804	-0-	-106	-0-	201	1	8603	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
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-
*04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1331	1	8003	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 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
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									
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	117	1	5029	3	N	168	180	1			59
							185	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
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-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2501	3	N	15					67
							17	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	855	1	4010	3	N	77	181	1			180
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6326	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8250	X	5074	-0-	-3176	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
							5047	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
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									
04	5070	X	4810	-0-	-260	-0-	109	1	4687	3	N	13					128
							14	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
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									
04	6870	X	5951	-0-	-919	-0-	1206	1	4708	3	Y	34					114
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 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
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-
*04	3000	N	4636	-0-	1636	4515	1140	1	3496	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

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

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

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

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
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-
04	11250	X	9071	-0-	-2179	-0-	533	1	8538	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
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-
04	7620	X	5827	-0-	-1793	-0-	5827	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

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
04	16470	X	12307	-0-	-4163	-0-	58	1	12249	3	N	-0-					53

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

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-
*04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1032	1	8687	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

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							
*04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	-0-					20
							10781	3									

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 #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	612	1	14716	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

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-
04	10110	X	9695	-0-	-415	-0-	9695	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

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-
*04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

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-
*04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	142	1	6072	3	N	-0-					-0-

GREEN, HERSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 246379 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7200 - 9404

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

11	7020	X	6204	-0-	-816	-0-	140	1	6053	3	N	10					47
							11	9									
12	6541	X	6475	-0-	-66	-0-	150	1	6300	3	N	23					70
							25	9									
01	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	137	1	5807	3	N	50					120
							55	9									
02	5796	X	5054	-0-	-742	-0-	115	1	4913	3	N	24	107	1			37
							26	9									
03	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	118	1	5061	3	N	-0-					37
04	6270	X	4827	-0-	-1443	-0-	110	1	4717	3	N	-0-					37

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

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-
04	8520	X	8332	-0-	-188	-0-	190	1	8142	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

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

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	1366	1	5510	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
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-
*04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	924	1	3258	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
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-
*04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	182	1	6640	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
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-
04	12720	X	12462	-0-	-258	-0-	332	1	12130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	15510	X	14207	-0-	-1303	-0-	378	1	13829	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	10	1	119	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
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
*04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	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
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									
04	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	150	1	6402	3	N	-0-					83

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
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-
04	11280	X	622	-0-	-10658	-0-	13	1	609	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	320	1	15165	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, 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
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									
04	21270	X	9262	-0-	-12008	-0-	1123	1	8113	3	N	24					239
							26	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

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-
04	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

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-
*04	3000	N	10013	-0-	7013	17128	750	1	9263	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

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-
04	8730	X	8453	-0-	-277	-0-	194	1	8259	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

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-
*04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	750	1	11995	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

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-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "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
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									
04	10770	X	10655	-0-	-115	-0-	359	1	10295	3	Y	1					34
							1	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
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-
04	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	850	1	772	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
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-
04	14730	X	13770	-0-	-960	-0-	284	1	13486	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	94	1	4050	3	N	9					34
							10	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
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									
04	11220	X	10866	-0-	-354	-0-	366	1	10496	3	Y	4					37
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	121	1	4419	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
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-
*04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	314	1	11486	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
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-
04	16950	X	16608	-0-	-342	-0-	442	1	16166	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
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-
04	6270	X	5922	-0-	-348	-0-	135	1	5787	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	550	1	20118	2	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9720	X	8578	-0-	-1142	-0-	196	1	8382	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7290	X	7036	-0-	-254	-0-	1267	1	5769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	601	1	4436	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

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-
04	4620	X	4100	-0-	-520	-0-	571	1	3529	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

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-
*04	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	388	1	14189	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	11820	X	11614	-0-	-206	-0-	265	1	11349	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

11	14700	X	12799	-0-	-1901	-0-	290 6	1 9	12503	3	Y	5	8	1			-0-
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-
04	12930	X	12038	-0-	-892	-0-	274	1	11764	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 #: 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
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-
04	22170	X	20200	-0-	-1970	-0-	538	1	19662	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

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-
04	9270	X	8475	-0-	-795	-0-	194	1	8281	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

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-
04	10440	X	10266	-0-	-174	-0-	234	1	10032	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

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-
*04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	135	1	5775	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

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-
04	14220	X	14013	-0-	-207	-0-	320	1	13693	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

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-
04	10800	X	10198	-0-	-602	-0-	233	1	9965	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

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-
*04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	258	1	9435	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 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
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-
04	8160	X	7021	-0-	-1139	-0-	413	1	6608	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
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-
*04	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	2020	1	32331	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21930	X	19671	-0-	-2259	-0-	786	1	18885	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
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-
04	10710	X	7983	-0-	-2727	-0-	482	1	7501	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
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									
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	N	20					101
							22	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
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-
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 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
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
04	4380	X	3940	-0-	-440	-0-	89	1	3840	3	Y	10					65
							11	9									

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
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-
*04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	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
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-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	3987	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
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-
04	T. A.		9216	-0-	9216	28575	9216	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
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-
04	6240	X	1432	-0-	-4808	-0-	544	1	888	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
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-
*04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	310	1	13235	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
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-
04	11430	X	9166	-0-	-2264	-0-	210	1	8956	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
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-
04	8730	X	8406	-0-	-324	-0-	336	1	8070	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
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-
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	734	1	3755	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
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-
04	11940	X	11911	-0-	-29	-0-	317	1	11594	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
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
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1933	3	87	9	N	79					283

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
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
04	12180	X	11997	-0-	-183	-0-	273	1	11716	3	N	7					194
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8190	X	6036	-0-	-2154	-0-	30	1	6005	3	N	1					124
							1	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	704	1	766	3	N	1					70
							1	9									

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
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-
04	18930	X	15845	-0-	-3085	-0-	327	1	15518	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180	X	5618	-0-	-562	-0-	170	1	5448	3	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9240	X	6618	-0-	-2622	-0-	264	1	6354	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28230	X	26700	-0-	-1530	-0-	711	1	25989	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11970	X	5168	-0-	-6802	-0-	235	1	4933	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10860	X	10770	-0-	-90	-0-	222	1	10548	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
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-
04	9720	X	8121	-0-	-1599	-0-	478	1	7643	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
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-
*04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	110	1	4744	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	258	1	11039	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
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-
04	9780	X	9652	-0-	-128	-0-	220	1	9432	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
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-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	240	1	10284	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13980	X	12722	-0-	-1258	-0-	339	1	12383	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
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-
04	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
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-
04	5700	X	4918	-0-	-782	-0-	131	1	4787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
*04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	280	1	12012	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
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-
04	9540	X	6348	-0-	-3192	-0-	1005	1	5343	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4740	X	3958	-0-	-782	-0-	105	1	3853	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
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-
04	7800	X	6985	-0-	-815	-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
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-
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	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
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-
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	114	1	4900	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 #: 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
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-
04	10800	X	10083	-0-	-717	-0-	269	1	9814	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
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	1	21597	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
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
*04	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	391	1	16800	3	Y	70	70	1			13
							77	9									

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
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-
*04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	702	1	11241	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	81	1	3851	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	98	1	3592	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	276	1	11857	3	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 #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	8073	-0-	-147	-0-	183	1	7890	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

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
04	15600	X	12472	-0-	-3128	-0-	285	1	12187	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

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
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					29

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

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									
04	11130	X	10523	-0-	-607	-0-	239	1	10282	3	N	2					131
							2	9									

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

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									
04	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	232	1	9952	3	N	20					54
							22	9									

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 #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9510	X	8945	-0-	-565	-0-	1101	1	7510	3	N	304	172	1			206
							334	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	654	1	3455	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7560	X	6548	-0-	-1012	-0-	135	1	6413	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
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-
04	12300	X	11791	-0-	-509	-0-	269	1	11522	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
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-
*04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	246	1	10503	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
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-
04	9330	X	8943	-0-	-387	-0-	185	1	8758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	635	1	10160	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	909	1	14551	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1165	1	2475	3	N	36					208
							40	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 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
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-
*04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	673	1	7068	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	93	1	3397	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

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-
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-			-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

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-
*04	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	424	1	15499	2	N	-0-			-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

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-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - 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
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-
*04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	346	1	14804	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
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-
04	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	240	1	5065	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
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-
*04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	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
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-
*04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	141	1	6066	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
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-
04	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	491	1	11810	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
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-
04	11340	X	10105	-0-	-1235	-0-	269	1	9836	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8730	X	8363	-0-	-367	-0-	173	1	8190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	262	1	9583	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

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									
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	539	1	3713	3	N	20					194
							22	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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
04	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

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-
04	14850	X	5005	-0-	-9845	-0-	696	1	4309	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

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-
*04	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

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-
*04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	708	1	9256	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.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
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-
04	6420	X	4099	-0-	-2321	-0-	93	1	4006	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
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-
04	5010	X	3521	-0-	-1489	-0-	282	1	3239	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
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-
*04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1202	1	5795	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
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
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					34

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
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-
04	16440	X	15427	-0-	-1013	-0-	353	1	15074	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
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-
*04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	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
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-
*04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FEHSE, J. J. GU WELL #: 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
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-
04	9750	X	9111	-0-	-639	-0-	412	1	8699	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
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
04	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	13	1	2626	3	N	-0-					127

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1770	X	424	-0-	-1346	-0-	424	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10650	X	9691	-0-	-959	-0-	570	1	9121	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11040	X	10218	-0-	-822	-0-	461	1	9757	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 #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	1147	1	18370	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	29	1	5909	3	N	-0-					32

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	834	1	5310	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
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-
*04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	299	1	457	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	254	1	10879	3	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4620	X	3166	-0-	-1454	-0-	751	1	2415	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8640	X	7071	-0-	-1569	-0-	261	1	6810	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	648	1	23676	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17460	X	16910	-0-	-550	-0-	349	1	16561	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	8	1	394	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	346	1	14839	3	Y	5					49
							6	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	192	1	8239	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	12660	X	11697	-0-	-963	-0-	267	1	11430	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	5	1	201	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9180	X	4678	-0-	-4502	-0-	107	1	4571	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7380	X	6409	-0-	-971	-0-	226	1	6183	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9120	X	9088	-0-	-32	-0-	321	1	8767	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	222	1	6086	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	256	1	12156	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

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

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	227 50	1 9	9808	3	N	45					159
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	242 69	1 9	10091	3	N	63					222
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	239 65	1 9	10124	3	N	59	186	1			95
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	215 54	1 9	9182	3	N	49					144
*03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	235 74	1 9	10087	3	N	67	188	1			23
*04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	229 35	1 9	9817	3	N	32					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15540	X	14214	-0-	-1326	-0-	325	1	13889	3	Y	-0-					15

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
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									
*04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	165	1	7094	3	N	4					139
							4	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10710	X	9640	-0-	-1070	-0-	385	1	9255	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8970	X	1	-0-	-8969	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	322	1	11778	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
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-
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	98	1	3587	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
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-
04	8190	X	6846	-0-	-1344	-0-	182	1	6664	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
11	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1016 2	1 9	48	3	N	2	2	0			-0-
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 2	1 9	58	3	N	2	2	0			-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1016 2	1 9	63	3	N	2	2	0			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	255	1	10909	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
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-
*04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	377	1	13772	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
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-
*04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	211	1	9049	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
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-
04	2190	X	1	-0-	-2189	-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
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-
04	5700	X	5221	-0-	-479	-0-	139	1	5082	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
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
*04	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	423	1	18153	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
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-
04	11910	X	10490	-0-	-1420	-0-	279	1	10211	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
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
04	7650	X	7282	-0-	-368	-0-	166	1	7116	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
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-
04	7590	X	7142	-0-	-448	-0-	164	1	6978	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
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
04	17730	X	14960	-0-	-2770	-0-	341	1	14619	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
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-
04	13560	X	13219	-0-	-341	-0-	302	1	12917	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
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-
*04	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	345	1	12597	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
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-
*04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	242	1	10369	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
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-
*04	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	570	1	20819	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
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
*04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	207	1	8850	3	N	92					110
							101	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	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
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-
04	10590	X	10284	-0-	-306	-0-	212	1	10072	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
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-
04	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	79	1	3758	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
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-
*04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	204	1	7440	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
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-
*04	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	1309	1	20959	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
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									
*04	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	261	1	11186	3	N	-0-	95	1			12

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
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-
04	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	120	1	4386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1232	1	19719	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

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-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	256	1	9364	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

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-
04	20220	X	18554	-0-	-1666	-0-	1091	1	17463	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

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-
04	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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

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-
04	14790	X	14148	-0-	-642	-0-	324	1	13824	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

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-
*04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1309	1	10773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 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
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-
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	986	1	3728	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
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-
*04	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	366	1	17369	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
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
*04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	254	1	10891	3	Y	-0-					20

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
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									
04	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	674	1	3157	3	N	-0-					114

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
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-
04	17580	X	14713	-0-	-2867	-0-	392	1	14321	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
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-
04	8370	X	3542	-0-	-4828	-0-	727	1	2815	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. 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
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-
04	11970	X	11158	-0-	-812	-0-	254	1	10904	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
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-
*04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6270	X	5162	-0-	-1108	-0-	117	1	5045	3	N	-0-					84

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27390	X	24384	-0-	-3006	-0-	649	1	23735	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 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
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-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	617	1	2493	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 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
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-
*04	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	367	1	11861	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 "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17760	X	14250	-0-	-3510	-0-	428	1	13822	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

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-
04	17820	X	17640	-0-	-180	-0-	1070	1	16570	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

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-
04	10560	X	10314	-0-	-246	-0-	236	1	10078	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

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-
04	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	131	1	5631	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

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-
04	1830	X	556	-0-	-1274	-0-	13	1	543	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

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-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

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-
04	7890	X	7322	-0-	-568	-0-	151	1	7171	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
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-
04	14940	X	13780	-0-	-1160	-0-	284	1	13496	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

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-
04	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

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-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	7260	X	6947	-0-	-313	-0-	6947	3			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

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-
04	930	X	105	-0-	-825	-0-	105	1			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

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-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			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 #: 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
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-
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	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

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-
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	81	1	3475	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

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-
04	11160	X	10645	-0-	-515	-0-	243	1	10402	3	N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

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-
04	9060	X	8404	-0-	-656	-0-	224	1	8180	2	N	-0-			-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

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-
04	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

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-
04	22140	X	19132	-0-	-3008	-0-	1125	1	18007	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

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-
*04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	178	1	5752	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 #: 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
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									
04	13530	X	13314	-0-	-216	-0-	302	1	12969	3	N	39					199
							43	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

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-
04	18720	X	14763	-0-	-3957	-0-	393	1	14370	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

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-
04	19830	X	18333	-0-	-1497	-0-	488	1	17845	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

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
*04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	53	1	10738	3	Y	204	221	1			102
							224	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

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-
04	5610	X	862	-0-	-4748	-0-	4	1	835	3	Y	21	26	1			9
							23	9									

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
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-
04	14040	X	13966	-0-	-74	-0-	372	1	13594	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

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									
04	6330	X	6155	-0-	-175	-0-	29	1	6040	3	N	78					190
							86	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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-
04	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

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									
04	13290	X	12695	-0-	-595	-0-	289	1	12406	3	N	-0-					37

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

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-
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	130	1	7108	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

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-
04	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
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10980	X	9844	-0-	-1136	-0-	224	1	9609	3	N	10	107	1			42
							11	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
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
04	19620	X	19289	-0-	-331	-0-	90	1	19199	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
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
04	16830	X	16650	-0-	-180	-0-	78	1	16572	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
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-
*04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	134	1	6380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	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
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									
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3240	3	N	79					184
							87	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
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
04	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
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-
04	13140	X	11265	-0-	-1875	-0-	258	1	11007	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
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-
04	16440	X	15907	-0-	-533	-0-	363	1	15544	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
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
04	10230	X	8318	-0-	-1912	-0-	190	1	8128	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
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-
*04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	184	1	6741	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
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-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	117	1	4269	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
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-
04	17760	X	16011	-0-	-1749	-0-	611	1	15400	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
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-
04	11820	X	10967	-0-	-853	-0-	226	1	10741	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	479	1	13730	3	N	11					75
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	326	1	14014	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
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-
04	16980	X	16747	-0-	-233	-0-	446	1	16301	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
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-
04	15570	X	15043	-0-	-527	-0-	401	1	14642	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
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-
04	7110	X	6203	-0-	-907	-0-	219	1	5984	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
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-
*04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	255	1	6981	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	294	1	12602	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK 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
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									
*04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	190	1	5460	3	N	12	170	1			78
							13	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

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-
04	7320	X	5722	-0-	-1598	-0-	540	1	5182	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

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-
*04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	661	1	9881	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

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
04	1020	X	70	-0-	-950	-0-	69	1	1	9	N	1	162	1			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

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-
04	4620	X	2388	-0-	-2232	-0-	64	1	2324	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

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
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	98	1	4643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	102	1	4413	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13230	X	13210	-0-	-20	-0-	62	1	13148	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
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-
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	17820	X	16147	-0-	-1673	-0-	430	1	15717	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
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-
04	8040	X	7366	-0-	-674	-0-	260	1	7106	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
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-
04	26880	X	24175	-0-	-2705	-0-	853	1	23322	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 #: 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
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-
04	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	501	1	13703	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26550	X	25154	-0-	-1396	-0-	887	1	24267	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
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-
04	22740	X	20845	-0-	-1895	-0-	735	1	20110	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
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-
04	26400	X	21326	-0-	-5074	-0-	753	1	20573	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
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-
04	24780	X	22592	-0-	-2188	-0-	797	1	21795	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
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-
04	11550	X	11161	-0-	-389	-0-	254	1	10889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	16890	X	14901	-0-	-1989	-0-	14901	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

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-
04	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

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-
04	9480	X	8364	-0-	-1116	-0-	8364	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

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-
*04	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16306	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

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-
04	11970	X	10366	-0-	-1604	-0-	276	1	10090	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

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
04	17700	X	15290	-0-	-2410	-0-	347	1	14898	3	Y	41	60	1			-0-
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	44	1	2095	2	N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

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-
04	12090	X	10599	-0-	-1491	-0-	219	1	10380	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

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-
04	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

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-
04	17520	X	16607	-0-	-913	-0-	343	1	16264	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

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-
*04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	301	1	14283	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

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-
04	9960	X	9030	-0-	-930	-0-	206	1	8824	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

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-
*04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	202	1	9600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 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
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-
*04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	335	1	9173	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
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-
04	10920	X	9758	-0-	-1162	-0-	222	1	9536	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
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-
*04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	319	1	13656	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
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-
04	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	169	1	7241	3	N	-0-					-0-

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
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									
04	18870	X	16513	-0-	-2357	-0-	373	1	16057	3	N	75					170
							83	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 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
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-
04	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	84	1	3594	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. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 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
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-
04	14640	X	13735	-0-	-905	-0-	366	1	13369	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

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-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

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-
*04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	219	1	10399	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

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-
04	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	174	1	7486	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

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-
04	9960	X	9184	-0-	-776	-0-	190	1	8994	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

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-
*04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	225	1	10690	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

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-
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	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.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
11	22020	X	20790	-0-	-1230	-0-	471	1	20317	3	N	2					72
							2	9									
12	21111	X	20970	-0-	-141	-0-	488	1	20366	3	N	105	164	1			13
							116	9									
01	21111	X	20636	-0-	-475	-0-	476	1	20086	3	N	67					80
							74	9									
02	19068	X	18454	-0-	-614	-0-	423	1	18030	3	N	1					81
							1	9									
03	21111	X	20210	-0-	-901	-0-	460	1	19716	3	N	31					112
							34	9									
04	20430	X	19022	-0-	-1408	-0-	432	1	18542	3	N	44					156
							48	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

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-
*04	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	650	1	10404	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

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-
*04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	284	1	10393	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

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-
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	156	1	7387	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

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-
04	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	100	1	4753	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

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-
04	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	445	1	7333	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
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
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	66	1	2833	3	Y	3					10
							3	9									

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15090	X	9089	-0-	-6001	-0-	208	1	8881	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20880	X	18651	-0-	-2229	-0-	497	1	18154	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1374	1	8740	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7470	X	6682	-0-	-788	-0-	153	1	6529	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	356	1	15269	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	580	1	21186	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1277	1	6841	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
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-
*04	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	1152	1	18446	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
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-
04	20100	X	19232	-0-	-868	-0-	440	1	18792	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
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-
04	11010	X	10111	-0-	-899	-0-	231	1	9880	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
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									
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	939	1	4382	3	N	148	171	1			33
							163	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
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									
*04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	497	1	14260	3	N	33					220
							36	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
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-
*04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	609	1	6101	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
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									
*04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	79	1	3388	3	N	48	193	1			44
							53	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
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-
*04	10265	X	2671	-0-	-7594	-0-	529	1	2142	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	X	354	-0-	-126	-0-	354	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7140	X	6562	-0-	-578	-0-	175	1	6387	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7680	X	7538	-0-	-142	-0-	172	1	7366	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9810	X	8559	-0-	-1251	-0-	195	1	8364	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	43	1			5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5

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
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	292	1	12645	3	N	67	190	1			35
							74	9									
12	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	294	1	12303	3	N	61					96
							67	9									
01	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	272	1	11502	3	N	31					127
							34	9									
02	10640	X	10392	-0-	-248	-0-	237	1	10129	3	N	24					151
							26	9									
03	11780	X	11581	-0-	-199	-0-	263	1	11277	3	N	37	143	1			45
							41	9									
04	11400	X	11320	-0-	-80	-0-	257	1	11050	3	N	12					57
							13	9									

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
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-
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	955	1	3601	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 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
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-
*04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	553	1	20201	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
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-
04	14610	X	14587	-0-	-23	-0-	583	1	14004	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
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-
*04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	577	1	13860	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
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-
*04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	246	1	9007	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		5867	-0-	5867	11344	134	1	5733	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	N	-0-					-0-
							9445	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	267	1	11468	3	N	139	181	1			99
							153	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

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-
04	T. A.		1189	-0-	1189	2458	27	1	1162	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

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-
*04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	336	1	12271	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

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-
*04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	245	1	10453	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

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-
*04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	245	1	10454	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

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-
04	5520	X	3166	-0-	-2354	-0-	72	1	3094	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12810	X	9696	-0-	-3114	-0-	258	1	9438	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19800	X	16843	-0-	-2957	-0-	449	1	16394	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21030	X	19844	-0-	-1186	-0-	529	1	19315	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	922	1	6070	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	217	1	9314	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
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-
*04	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	528	1	22585	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
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-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.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
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-
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	117	1	5019	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

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-
*04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	286	1	10449	2	N	-0-					-0-

GOTTLOB, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 252306 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7200 - 9753

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

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-
*04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	615	1	7939	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

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-
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	137	1	6498	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

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-
04	15840	X	13896	-0-	-1944	-0-	530	1	13366	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

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-
04	16500	X	15879	-0-	-621	-0-	607	1	15272	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
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-
*04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	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
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-
*04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	152	1	7229	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
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-
04	7680	X	3746	-0-	-3934	-0-	116	1	3630	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
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-
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	98	1	4667	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22350	X	21001	-0-	-1349	-0-	559	1	20442	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
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-
04	19470	X	18550	-0-	-920	-0-	494	1	18056	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
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-
*04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	254	1	12059	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 #: 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
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									
04	3300	X	1294	-0-	-2006	-0-	1029	1	224	3	N	37					178
							41	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

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-
04	6210	X	5675	-0-	-535	-0-	130	1	5545	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

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-
04	10170	X	9796	-0-	-374	-0-	223	1	9573	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

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-
04	9960	X	9421	-0-	-539	-0-	215	1	9206	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

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-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	864	1	2012	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

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-
*04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	502	1	68	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	854	1	2784	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	609	1	1476	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
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-
04	14250	X	13515	-0-	-735	-0-	279	1	13236	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
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-
*04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	218	1	1079	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
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-
04	11760	X	11188	-0-	-572	-0-	298	1	10890	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	403	1	19111	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13290	X	12216	-0-	-1074	-0-	488	1	11728	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	314	1	14875	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	308	1	14606	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	496	1	11936	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
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									
*04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	966	1	10493	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16710	X	16332	-0-	-378	-0-	373	1	15959	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 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
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-
*04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	381	1	13934	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
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-
*04	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	376	1	16183	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
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-
04	8190	X	7470	-0-	-720	-0-	170	1	7300	3	N	-0-					-0-

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
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									
04	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	134	1	3854	3	N	42					231
							46	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	399	1	18950	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	247	1	10619	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 #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13380	X	13307	-0-	-73	-0-	354	1	12953	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12270	X	11484	-0-	-786	-0-	306	1	11178	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	272	1	12906	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
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-
04	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	224	1	10608	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
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-
04	11970	X	11785	-0-	-185	-0-	243	1	11542	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
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-
04	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	183	1	8699	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
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-
04	12330	X	9557	-0-	-2773	-0-	217	1	9316	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9270	X	8330	-0-	-940	-0-	189	1	8141	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
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-
*04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	318	1	10273	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
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									
*04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	707	1	5687	3	N	68	180	1			30
							75	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
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
04	7620	X	6211	-0-	-1409	-0-	142	1	6069	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	7530	X	5516	-0-	-2014	-0-	906	1	4535	3	N	68					122
							75	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

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-
04	16020	X	15552	-0-	-468	-0-	414	1	15138	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

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-
04	17760	X	16111	-0-	-1649	-0-	643	1	15468	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

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-
04	17070	X	16046	-0-	-1024	-0-	367	1	15679	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

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
04	10020	X	252	-0-	-9768	-0-	4	1	160	3	N	80	176	1			130
							88	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

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-
04	17970	X	16477	-0-	-1493	-0-	439	1	16038	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
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-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	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
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-
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	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
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-
04	18780	X	14040	-0-	-4740	-0-	374	1	13666	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
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									
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	630	1	4208	3	N	50					144
							55	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
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-
*04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	223	1	9562	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
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-
04	13830	X	12721	-0-	-1109	-0-	339	1	12382	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
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-
04	600	X	100	-0-	-500	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

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-
04	14580	X	14185	-0-	-395	-0-	378	1	13807	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

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-
04	13140	X	12256	-0-	-884	-0-	253	1	12003	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

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-
04	13800	X	13379	-0-	-421	-0-	534	1	12845	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

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-
04	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	138	1	5942	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

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-
*04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

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-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-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
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-
*04	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	244	1	10425	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

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-
04	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7533	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

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-
04	12210	X	11220	-0-	-990	-0-	11220	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

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
04	3120	X	1749	-0-	-1371	-0-	662	1	1087	3	N	-0-					151

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

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									
*04	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	1019	1	21866	3	N	30					163
							33	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

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-
*04	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	635	1	15267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15750	X	13563	-0-	-2187	-0-	542	1	13021	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

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									
04	14760	X	12341	-0-	-2419	-0-	414	1	11913	3	N	13					191
							14	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

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-
04	17310	X	17231	-0-	-79	-0-	688	1	16543	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

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-
04	19890	X	17538	-0-	-2352	-0-	467	1	17071	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

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-
04	14280	X	14119	-0-	-161	-0-	564	1	13555	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

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-
*04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	233	1	11057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11490	X	11454	-0-	-36	-0-	261	1	11193	3	N	-0-					5

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12990	X	12964	-0-	-26	-0-	296	1	12668	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18390	X	16416	-0-	-1974	-0-	437	1	15979	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	289	1	12372	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12930	X	12253	-0-	-677	-0-	280	1	11973	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10500	X	8793	-0-	-1707	-0-	293	1	8420	3	N	73	156	1			7
							80	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	275	1	11791	3	Y	-0-					18

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11010	X	10784	-0-	-226	-0-	246	1	10537	3	Y	1					52
							1	9									

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
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
*04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	3	Y	-0-					28

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12750	X	9664	-0-	-3086	-0-	325	1	9332	3	N	6	183	1			34
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27030	X	23565	-0-	-3465	-0-	628	1	22937	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10770	X	9785	-0-	-985	-0-	223	1	9562	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	226	1	9691	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22800	X	22352	-0-	-448	-0-	595	1	21757	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11250	X	8788	-0-	-2462	-0-	201	1	8587	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
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									
*04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	163	1	6974	3	Y	30	142	1			16
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17610	X	16598	-0-	-1012	-0-	442	1	16156	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
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-
04	12240	X	9506	-0-	-2734	-0-	217	1	9289	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
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-
04	15000	X	13358	-0-	-1642	-0-	305	1	13053	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
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-
04	12090	X	11496	-0-	-594	-0-	262	1	11234	3	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	549	1	26061	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
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
04	21870	X	20287	-0-	-1583	-0-	419	1	19868	2	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	704	1	4488	3	N	64	174	1			69
							70	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
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									
*04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	363	1	15563	3	Y	-0-					33

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
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									
*04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	195	1	8375	3	N	40	105	1			11
							44	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
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									
04	14970	X	10337	-0-	-4633	-0-	235	1	10084	3	N	16	53	1			1
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	226	1	9721	3	N	41	60	1			-0-
							45	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
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									
04	16830	X	14020	-0-	-2810	-0-	317	1	13641	3	N	56	130	1			2
							62	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10260	X	9243	-0-	-1017	-0-	410	1	8793	3	N	36	177	1			18
							40	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
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-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8850	X	5838	-0-	-3012	-0-	132	1	5685	3	Y	19	46	1			10
							21	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	15	1	629	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	14970	X	13992	-0-	-978	-0-	319	1	13673	3	N	-0-					23

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	27330	X	25476	-0-	-1854	-0-	299	1	25063	3	Y	104					156
							114	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 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
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-
04	13350	X	12709	-0-	-641	-0-	290	1	12419	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12990	X	11999	-0-	-991	-0-	274	1	11725	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	304	1	13032	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	686	1			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	106	1	4560	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	178	1	8445	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	18592	-0-	15592	45711	1438	1	17154	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21180	X	16717	-0-	-4463	-0-	562	1	16155	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	1273	1	5364	3	N	15					42
							17	9									
*04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1285	1	6737	3	N	23					65
							25	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	351	1	16650	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11970	X	10622	-0-	-1348	-0-	219	1	10403	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15150	X	13680	-0-	-1470	-0-	364	1	13316	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14040	X	12407	-0-	-1633	-0-	330	1	12077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5430	X	5388	-0-	-42	-0-	932	1	4456	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

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-
04	21000	X	19908	-0-	-1092	-0-	530	1	19378	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

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-
04	16230	X	14903	-0-	-1327	-0-	308	1	14595	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

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-
04	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	176	1	8331	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

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-
*04	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	858	1	31349	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

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-
04	27420	X	26002	-0-	-1418	-0-	693	1	25309	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

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-
04	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
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									
*04	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	418	1	17964	3	N	-0-					-0-

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
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
04	4470	X	2262	-0-	-2208	-0-	876	1	1386	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
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-
04	20970	X	20787	-0-	-183	-0-	429	1	20358	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
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-
04	8670	X	7702	-0-	-968	-0-	159	1	7543	2	N	-0-					-0-

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
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
*04	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	428	1	18405	3	N	3					63
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	327	1	14041	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
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-
*04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1027	1	6716	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
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									
04	21750	X	18862	-0-	-2888	-0-	428	1	18403	3	Y	28					133
							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
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									
04	17970	X	15382	-0-	-2588	-0-	349	1	15008	3	Y	23					91
							25	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7890	X	5835	-0-	-2055	-0-	133	1	5702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "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
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									
04	4410	X	2385	-0-	-2025	-0-	935	1	1397	3	Y	48					88
							53	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
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-
*04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	245	1	10510	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
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									
04	5190	X	3080	-0-	-2110	-0-	915	1	2154	3	N	10					152
							11	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
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-
*04	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	281	1	12103	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	5610	X	3628	-0-	-1982	-0-	82	1	3546	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 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
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
04	13620	X	9558	-0-	-4062	-0-	217	1	9300	3	Y	37	93	1			13
							41	9									

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11370	X	2563	-0-	-8807	-0-	474	1	2089	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
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-
*04	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	343	1	14652	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
11	8610	X	7672	-0-	-938	-0-	469	1	6985	3	N	198	188	0			45
							218	9									
*12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	476	1	6764	3	Y	167	203	0			9
							184	9									
*01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	184	1	6913	3	Y	161	164	0			6
							177	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									
*04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	193	1	8279	3	Y	308	248	0			66
							339	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	221	1	4739	3	N	108					240
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29790	X	24064	-0-	-5726	-0-	641	1	23423	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	193	1	9171	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	452	1	12990	3	N	31	189	1			46
							34	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	206	1	4389	3	Y	42	102	1			28
							46	9									
04	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	174	1	3727	3	Y	30	6	1			52
							33	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19200	X	18433	-0-	-767	-0-	421	1	18012	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 #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16320	X	14857	-0-	-1463	-0-	339	1	14518	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19830	X	18020	-0-	-1810	-0-	412	1	17608	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11640	X	10854	-0-	-786	-0-	239	1	10284	3	N	301	362	1			6
							331	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11250	X	10914	-0-	-336	-0-	365	1	10494	3	Y	50					56
							55	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17370	X	15338	-0-	-2032	-0-	350	1	14988	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
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-
04	13560	X	12029	-0-	-1531	-0-	275	1	11754	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-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
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-
*04	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	385	1	16477	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

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-
04	24360	X	22471	-0-	-1889	-0-	513	1	21958	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

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-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

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	9302	-0-	-1827	-0-	215	1	9070	3	N	15					22
							17	9									
*02	10052	X	7058	-0-	-2994	-0-	162	1	6896	3	N	-0-					22
*03	11129	X	6759	-0-	-4370	-0-	154	1	6605	3	N	-0-					22
04	10770	X	28	-0-	-10742	-0-	1	1	27	3	N	-0-					22

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

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-
04	11280	X	10135	-0-	-1145	-0-	232	1	9903	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

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-
*04	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	357	1	15254	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5400	X	191	-0-	-5209	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23460	X	19698	-0-	-3762	-0-	450	1	19248	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5100	X	4604	-0-	-496	-0-	965	1	3639	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	20220	X	17751	-0-	-2469	-0-	406	1	17345	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
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-
*04	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	411	1	15013	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
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-
04	17430	X	13009	-0-	-4421	-0-	297	1	12712	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"-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
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									
04	12180	X	11967	-0-	-213	-0-	267	1	11500	3	N	182	175	1			41
							200	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
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									
04	13500	X	12152	-0-	-1348	-0-	269	1	11597	3	N	260	144	1			150
							286	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	474	1	17308	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
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-
04	20280	X	16821	-0-	-3459	-0-	385	1	16436	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
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-
*04	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	1160	1	12400	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
*04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	462	1	19795	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

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									
*04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	399	1	17132	3	Y	56	42	1			84
							62	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

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-
04	18420	X	15683	-0-	-2737	-0-	530	1	15153	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

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									
04	7740	X	7183	-0-	-557	-0-	163	1	6990	3	N	27					131
							30	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

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
04	16410	X	15277	-0-	-1133	-0-	514	1	14742	3	Y	19					28
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	15690	X	14356	-0-	-1334	-0-	296	1	14060	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
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									
*04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	269	1	11564	3	N	40					85
							44	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	372	1	15933	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17940	X	17208	-0-	-732	-0-	458	1	16750	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18270	X	17229	-0-	-1041	-0-	459	1	16770	2	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" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20160	X	19514	-0-	-646	-0-	440	1	18913	3	N	146	163	1			33
							161	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	128	1	5482	3	Y	10					47
							11	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
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-
04	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	392	1	18597	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
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-
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	373	1	17688	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
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									
*04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	421	1	12092	3	Y	41	4	1			72
							45	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
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									
04	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					N	71					97

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
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-
04	9930	X	9413	-0-	-517	-0-	194	1	9219	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
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
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3242	3	N	10					95
							11	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	28					107
							31	9									

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
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-
04	9420	X	8760	-0-	-660	-0-	1336	1	7424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	12240	-0-	9240	11476	253	1	11987	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

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-
04	26700	X	23644	-0-	-3056	-0-	1819	1	21825	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	254	1	12068	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

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									
04	10500	X	9818	-0-	-682	-0-	329	1	9430	3	Y	54					67
							59	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

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-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

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									
*04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1051	1	1049	3	N	7					122
							8	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 "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
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-
04	22020	X	20471	-0-	-1549	-0-	545	1	19926	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
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-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	18600	X	17660	-0-	-940	-0-	591	1	16983	3	N	78					194
							86	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	684	1	16435	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
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-
*04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	155	1	7374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	229	1	9852	3	N	209	374	1			64
							230	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
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									
04	11160	X	9775	-0-	-1385	-0-	328	1	9440	3	N	6					50
							7	9									

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
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
04	11040	X	9522	-0-	-1518	-0-	320	1	9172	3	Y	27					49
							30	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11460	X	10692	-0-	-768	-0-	1268	1	9318	3	N	96	185	1			13
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7230	X	6557	-0-	-673	-0-	149	1	6374	3	N	31					105
							34	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

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-
04	15390	X	14004	-0-	-1386	-0-	373	1	13631	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

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									
04	10140	X	9806	-0-	-334	-0-	221	1	9479	3	N	96	185	1			15
							106	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

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-
*04	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	527	1	19261	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

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-
*04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	319	1	13663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7680	X	6475	-0-	-1205	-0-	147	1	6328	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
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-
04	10470	X	7930	-0-	-2540	-0-	211	1	7719	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
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-
04	9000	X	8421	-0-	-579	-0-	192	1	8229	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
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-
*04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15630	X	14303	-0-	-1327	-0-	327	1	13976	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11850	X	10136	-0-	-1714	-0-	209	1	9927	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18360	X	15945	-0-	-2415	-0-	329	1	15616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10920	X	9153	-0-	-1767	-0-	209	1	8944	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	22470	X	20493	-0-	-1977	-0-	469	1	20024	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
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-
*04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	537	1	22972	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
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-
04	8490	X	8429	-0-	-61	-0-	174	1	8255	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
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-
04	20430	X	17414	-0-	-3016	-0-	398	1	17016	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
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-
04	15120	X	13791	-0-	-1329	-0-	315	1	13476	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
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-
04	11760	X	11008	-0-	-752	-0-	227	1	10781	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
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-
04	10800	X	9771	-0-	-1029	-0-	202	1	9569	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
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-
*04	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	542	1	19806	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
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-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	15570	X	15257	-0-	-313	-0-	315	1	14942	2	N	-0-			-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	12720	X	10165	-0-	-2555	-0-	748	1	9413	3	N	4			116
							4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6960	X	6346	-0-	-614	-0-	144	1	6169	3	N	30					97
							33	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

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									
04	14550	X	10229	-0-	-4321	-0-	343	1	9869	3	N	15					111
							17	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

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-
04	2130	X	125	-0-	-2005	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

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									
04	9300	X	4980	-0-	-4320	-0-	804	1	4152	3	N	22					126
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	367	1	23	9	N	21					61

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
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-
04	26850	X	23560	-0-	-3290	-0-	538	1	23022	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
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-
04	16080	X	14287	-0-	-1793	-0-	326	1	13961	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12660	X	12221	-0-	-439	-0-	550	1	11671	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8070	X	5429	-0-	-2641	-0-	804	1	4625	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					94

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
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1199	3	N	37					74
							41	9									
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	39					113
							43	9									
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	N	28					141
							31	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1913	3	N	28					169
							31	9									
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	25					194
							28	9									
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	3	N	18	182	1			30
							20	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28830	X	26720	-0-	-2110	-0-	552	1	26168	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10800	X	9914	-0-	-886	-0-	226	1	9688	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11340	X	10639	-0-	-701	-0-	244	1	10395	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1255	1	2823	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

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-
04	17490	X	16183	-0-	-1307	-0-	431	1	15752	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

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									
04	16800	X	16531	-0-	-269	-0-	79	1	16252	3	N	182					303
							200	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

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-
04	28770	X	25789	-0-	-2981	-0-	589	1	25200	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

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-
04	16800	X	12589	-0-	-4211	-0-	260	1	12329	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

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-
04	17430	X	17394	-0-	-36	-0-	398	1	16996	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	17220	X	14890	-0-	-2330	-0-	307	1	14583	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14700	X	13531	-0-	-1169	-0-	412	1	13119	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13320	X	12988	-0-	-332	-0-	268	1	12720	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	10950	X	10807	-0-	-143	-0-	223	1	10584	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 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
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									
04	9720	X	8770	-0-	-950	-0-	1049	1	7679	3	N	38					70
							42	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12420	X	11341	-0-	-1079	-0-	260	1	11081	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8190	X	2838	-0-	-5352	-0-	100	1	2738	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
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-
04	13260	X	12291	-0-	-969	-0-	434	1	11857	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
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									
04	12150	X	11161	-0-	-989	-0-	253	1	10850	3	N	53					163
							58	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	526	1	22502	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
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-
*04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	565	1	24158	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
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-
*04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	337	1	15991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20310	X	17895	-0-	-2415	-0-	477	1	17418	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
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									
*04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	200	1	8565	3	N	147					191
							162	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22410	X	17956	-0-	-4454	-0-	478	1	17478	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
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-
04	18030	X	17493	-0-	-537	-0-	466	1	17027	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
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-
04	900	N	465	-0-	-435	-0-	15	1	450	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
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-
*04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	188	1	8937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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-
04	12120	X	10914	-0-	-1206	-0-	368	1	10546	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

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-
04	16560	X	14195	-0-	-2365	-0-	325	1	13870	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

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									
*04	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	707	1	16600	3	Y	106	152	1			28
							117	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

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									
*04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	52	1	10645	3	Y	-0-	100	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6330	X	5511	-0-	-819	-0-	246	1	5265	3	Y	-0-					111

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
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									
04	12750	X	10760	-0-	-1990	-0-	358	1	10303	3	N	90	187	1			84
							99	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
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
*04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	335	1	9604	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
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
*04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	38	1	8044	3	N	37					66
							41	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	89	1	18175	3	Y	273	277	1			134
							300	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
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-
*04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	47	1	9606	3	Y	-0-					-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
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-
04	24960	X	19588	-0-	-5372	-0-	522	1	19066	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
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-
*04	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	519	1	18954	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
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									
*04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	700	1	3727	3	N	54	176	1			56
							59	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
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-
*04	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	595	1	21759	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
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									
*04	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14370	3	Y	129	113	1			34
							142	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	27390	X	25520	-0-	-1870	-0-	856	1	24596	3	N	62					179
							68	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13920	X	12407	-0-	-1513	-0-	438	1	11969	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	194	1	8337	3	Y	-0-					-0-

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
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									
04	11040	X	9832	-0-	-1208	-0-	750	1	8845	3	N	215	287	1			30
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5160	X	4654	-0-	-506	-0-	106	1	4548	3	Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

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-
*04	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	349	1	14965	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

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									
04	12000	X	10904	-0-	-1096	-0-	366	1	10517	3	N	19					221
							21	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

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									
*04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	941	1	13561	3	Y	158	194	1			41
							174	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

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-
04	17700	X	15226	-0-	-2474	-0-	314	1	14912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17370	X	16566	-0-	-804	-0-	378	1	16188	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
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-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	8	1	375	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	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
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-
04	11940	X	10811	-0-	-1129	-0-	223	1	10588	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
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									
*04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	Y	106	153	1			28
							117	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
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-
04	5640	X	2775	-0-	-2865	-0-	63	1	2712	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	4920	X	3962	-0-	-958	-0-	88	1	3807	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	119	1	3849	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	764	1	24858	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	497	1	21326	3	N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	19890	X	17139	-0-	-2751	-0-	354	1	16785	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	18					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10560	X	9360	-0-	-1200	-0-	193	1	9167	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	289	1	13721	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15060	X	14682	-0-	-378	-0-	586	1	14096	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	189	1	8160	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	22740	X	20454	-0-	-2286	-0-	545	1	19909	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
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-
04	31290	X	29859	-0-	-1431	-0-	682	1	29177	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
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-
04	22470	X	20070	-0-	-2400	-0-	458	1	19612	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19440	X	18144	-0-	-1296	-0-	1397	1	16747	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

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-
04	14160	X	10228	-0-	-3932	-0-	122	1	10106	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

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-
04	13470	X	12563	-0-	-907	-0-	287	1	12276	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

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-
*04	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	349	1	16547	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

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-
*04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	217	1	9334	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

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-
*04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	381	1	13939	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

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-
04	10920	X	10057	-0-	-863	-0-	229	1	9828	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8490	X	7476	-0-	-1014	-0-	170	1	7306	3	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	236	1	3036	3	N	63	70	1			6
							69	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15090	X	12395	-0-	-2695	-0-	256	1	12139	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9690	X	8506	-0-	-1184	-0-	195	1	8311	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23910	X	20757	-0-	-3153	-0-	553	1	20204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16770	X	16370	-0-	-400	-0-	369	1	15874	3	N	115	118	1			117
							127	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

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-
04	9030	X	324	-0-	-8706	-0-	324	1			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

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-
*04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	527	1	5029	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

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-
04	15150	X	12313	-0-	-2837	-0-	254	1	12059	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

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-
04	16230	X	14964	-0-	-1266	-0-	309	1	14655	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 #: 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
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									
04	11550	X	10549	-0-	-1001	-0-	240	1	10309	3	Y	-0-					10

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
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									
04	15180	X	14456	-0-	-724	-0-	329	1	14127	3	Y	-0-					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
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-
04	7230	X	2	-0-	-7228	-0-	2	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
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-
04	7350	X	6751	-0-	-599	-0-	153	1	6598	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
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-
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
*04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	147	1	6946	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 "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
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-
04	3450	X	2	-0-	-3448	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

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-
*04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	200	1	8548	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

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-
04	16350	X	14325	-0-	-2025	-0-	296	1	14029	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

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-
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	810	1	5108	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

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-
*04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	517	1	9546	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

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									
*04	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1218	1	9981	3	N	38					82
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	20640	X	18377	-0-	-2263	-0-	734	1	17643	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14430	X	12655	-0-	-1775	-0-	505	1	12150	2	N	-0-			-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	22590	X	18104	-0-	-4486	-0-	723	1	17381	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	25020	X	23659	-0-	-1361	-0-	488	1	23171	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	20430	X	17570	-0-	-2860	-0-	593	1	16977	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
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-
*04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	255	1	12104	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
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-
04	8430	X	7573	-0-	-857	-0-	172	1	7401	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 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
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-
04	31770	X	28590	-0-	-3180	-0-	590	1	28000	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

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-
04	14220	X	13033	-0-	-1187	-0-	296	1	12737	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

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									
04	17100	X	15361	-0-	-1739	-0-	349	1	15012	3	Y	-0-					9

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

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-
04	24660	X	20984	-0-	-3676	-0-	477	1	20507	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

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-
*04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	934	1	2741	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

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									
04	14220	X	13357	-0-	-863	-0-	304	1	13053	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1290	1	6722	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

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-
04	23940	X	19797	-0-	-4143	-0-	1164	1	18633	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

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									
04	10320	X	8896	-0-	-1424	-0-	298	1	8562	3	N	33					112
							36	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

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-
04	2250	N	2	-0-	-2248	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	472 25	1 9	20387	3	N	23					181
12	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	484 7	1 9	20220	3	N	6	144	1			43
01	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	470 26	1 9	19856	3	N	24					67
02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	403 24	1 9	17169	3	N	22					89
03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	457 22	1 9	19640	3	N	20					109
*04	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	429 26	1 9	18410	3	N	24					133

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

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-
04	18210	X	3507	-0-	-14703	-0-	106	1	3401	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

11	10320	X	8332	-0-	-1988	-0-	364 147	1 9	7821	3	N	134					174
12	10540	X	8608	-0-	-1932	-0-	392 50	1 9	8166	3	N	45					219
01	10323	X	8308	-0-	-2015	-0-	285	1	8023	3	N	-0-	184	1			35
02	8624	X	6387	-0-	-2237	-0-	216 39	1 9	6132	3	N	35					70
03	9362	X	8451	-0-	-911	-0-	284 44	1 9	8123	3	N	40					110
04	8340	X	7866	-0-	-474	-0-	348 41	1 9	7477	3	N	37					147

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

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-
*04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	599	1	17177	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

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-
*04	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	448	1	19224	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31380	X	28575	-0-	-2805	-0-	590	1	27985	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

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									
04	36480	X	29078	-0-	-7402	-0-	868	1	28	2	Y	-0-					-0-
							28182	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

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-
04	26040	X	25227	-0-	-813	-0-	672	1	24555	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

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-
04	20820	X	17862	-0-	-2958	-0-	476	1	17386	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

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-
04	24390	X	24216	-0-	-174	-0-	727	1	23489	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
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									
04	29730	X	26002	-0-	-3728	-0-	776	1	25	2	Y	-0-					47
							25201	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	396	1	17025	3	N	193	185	1			48
							212	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21120	X	1142	-0-	-19978	-0-	382	1	760	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26250	X	7562	-0-	-18688	-0-	413	1	7149	3	N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15450	X	14238	-0-	-1212	-0-	634	1	13583	3	N	19					98
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12840	X	8490	-0-	-4350	-0-	285	1	8169	3	N	33					62
							36	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

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-
04	6720	X	4086	-0-	-2634	-0-	857	1	3229	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

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-
04	25290	X	23286	-0-	-2004	-0-	481	1	22805	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

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-
04	28920	X	27381	-0-	-1539	-0-	625	1	26756	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

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-
*04	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	333	1	15787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	969	1	5350	3	N	14					96
							15	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

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-
04	5550	X	1187	-0-	-4363	-0-	449	1	738	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

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
04	1110	X	72	-0-	-1038	-0-	2	1	70	3	N	-0-					28

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

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-
04	26460	X	3913	-0-	-22547	-0-	89	1	3824	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

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-
*04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	188	1	8902	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

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-
04	26580	X	25258	-0-	-1322	-0-	575	1	24683	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
04	9240	X	7986	-0-	-1254	-0-	354	1	7598	3	N	31					119
							34	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

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-
04	12210	X	11365	-0-	-845	-0-	259	1	11106	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

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-
*04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	261	1	11220	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

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-
04	28620	X	27110	-0-	-1510	-0-	722	1	26388	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

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-
04	22770	X	21790	-0-	-980	-0-	870	1	20920	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

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-
04	24630	X	22675	-0-	-1955	-0-	468	1	22207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 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
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
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	802	1	184	3	N	13					35
							14	9									

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
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									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	4					156

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
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-
04	10170	X	9121	-0-	-1049	-0-	208	1	8913	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18060	X	17711	-0-	-349	-0-	707	1	17004	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2790	X	1254	-0-	-1536	-0-	495	1	759	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1066	1	464	3	N	12					102
							13	9									

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

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-
04	28020	X	23327	-0-	-4693	-0-	531	1	22796	3	N	-0-					-0-

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

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									
04	21090	X	18114	-0-	-2976	-0-	412	1	17681	3	N	19	96	1			70
							21	9									

WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

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-
*04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	547	1	23471	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

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-
04	21120	X	20254	-0-	-866	-0-	539	1	19715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
04	30420	X	20969	-0-	-9451	-0-	558	1	20411	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

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-
04	12510	X	11641	-0-	-869	-0-	310	1	11331	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

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
04	12210	X	10405	-0-	-1805	-0-	233 142	1 9	10030	3	N	129	187	1			39

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

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-
04	25050	X	22077	-0-	-2973	-0-	588	1	21489	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

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-
04	30750	X	30110	-0-	-640	-0-	802	1	29308	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

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-
*04	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	347	1	14877	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15983	-0-	-1057	-0-	360	1	15558	3	N	59					144
							65	9									
12	17174	X	16185	-0-	-989	-0-	376	1	15764	3	N	41					185
							45	9									
01	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	368	1	15539	3	N	70	175	1			80
							77	9									
02	15316	X	13975	-0-	-1341	-0-	319	1	13605	3	N	46					126
							51	9									
03	16523	X	15342	-0-	-1181	-0-	347	1	14934	3	N	55					181
							61	9									
04	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	327	1	14057	3	N	50	169	1			62
							55	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

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-
04	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	120	1	5678	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

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-
*04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	323	1	13826	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	4					180

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

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-
04	13170	X	11760	-0-	-1410	-0-	985	1	10775	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

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-
04	14730	X	14019	-0-	-711	-0-	560	1	13459	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
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
04	17880	X	16946	-0-	-934	-0-	384 64	1 9	16498	3	N	58	174	1			13

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

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-
04	20310	X	17218	-0-	-3092	-0-	355	1	16863	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

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-
04	8790	X	8457	-0-	-333	-0-	175	1	8282	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

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-
04	32430	X	28224	-0-	-4206	-0-	642	1	27582	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

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-
*04	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	522	1	22303	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
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									
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	1105	1	5038	3	N	74					116
							81	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
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-
04	16710	X	10560	-0-	-6150	-0-	422	1	10138	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
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-
04	13260	X	12191	-0-	-1069	-0-	252	1	11939	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
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									
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	351	1	15080	3	N	160	155	1			165
							176	9									

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
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									
*04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1014	1	4152	3	N	71					93
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 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
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-
04	5520	X	739	-0-	-4781	-0-	739	1			N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

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									
04	22890	X	22012	-0-	-878	-0-	500	1	21477	3	N	32	159	1			27
							35	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

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-
04	26520	X	24867	-0-	-1653	-0-	513	1	24354	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

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-
04	11670	X	10960	-0-	-710	-0-	226	1	10734	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

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-
04	21180	X	18992	-0-	-2188	-0-	392	1	18600	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

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-
*04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	745	1	11924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, 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
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-
04	19470	X	17393	-0-	-2077	-0-	396	1	16997	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
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-
04	22170	X	20776	-0-	-1394	-0-	830	1	19946	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15030	X	13938	-0-	-1092	-0-	318	1	13620	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	593	1	21681	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	657	1	28076	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	791	1	33832	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	391	1	16742	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

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									
04	17850	X	16086	-0-	-1764	-0-	540	1	15510	3	N	33					124
							36	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

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-
04	12780	X	11089	-0-	-1691	-0-	229	1	10860	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

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									
04	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	924	1	6732	3	N	94	140	1			41
							103	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

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									
04	4110	X	1554	-0-	-2556	-0-	716	1	825	3	N	12					156
							13	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
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-
*04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	385	1	130	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
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									
*04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	346	1	14837	3	N	-0-					81

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
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
*04	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	515	1	22106	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
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-
04	17970	X	1525	-0-	-16445	-0-	213	1	1312	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
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-
04	17640	X	15873	-0-	-1767	-0-	535	1	15338	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
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-
*04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	980	1	11116	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
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									
04	14880	X	14492	-0-	-388	-0-	485	1	13954	3	N	48	170	1			34
							53	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
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									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	705	1	441	3	N	-0-					24

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
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									
*04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	773	1	6645	3	N	10					145
							11	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
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-
*04	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	514	1	22055	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	142	1	6714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6060	X	2849	-0-	-3211	-0-	1029	1	1820	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	905	1	14489	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13680	X	11103	-0-	-2577	-0-	251	1	10807	3	N	41	170	1			37
							45	9									

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	21990	X	19527	-0-	-2463	-0-	442	1	19008	3	N	70					134
							77	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	502	1	18347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	230	1	9841	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

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-
04	24570	X	21697	-0-	-2873	-0-	651	1	21046	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

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-
04	22260	X	19706	-0-	-2554	-0-	448	1	19258	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

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-
*04	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	361	1	17127	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

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-
04	19200	X	18689	-0-	-511	-0-	386	1	18303	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

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-
04	12180	X	11375	-0-	-805	-0-	235	1	11140	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

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-
04	30090	X	27361	-0-	-2729	-0-	565	1	26796	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15690	X	14782	-0-	-908	-0-	590	1	14192	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25950	X	24825	-0-	-1125	-0-	991	1	23834	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	336	1	288	3	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21120	X	17481	-0-	-3639	-0-	361	1	17120	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	290	1	12460	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	X	441	-0-	-639	-0-	317	1	124	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15750	X	14452	-0-	-1298	-0-	440	1	14012	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
11	27240	X	19999	-0-	-7241	-0-	449 142	1 9	19408	3	N	129	191	1			98
12	26815	X	20514	-0-	-6301	-0-	475 162	1 9	19877	3	N	147	182	1			63
01	26815	X	18912	-0-	-7903	-0-	433 195	1 9	18284	3	N	177	196	1			44
02	21868	X	15985	-0-	-5883	-0-	365 42	1 9	15578	3	N	38					82
03	22568	X	17836	-0-	-4732	-0-	403 109	1 9	17324	3	N	99					181
04	20010	X	17535	-0-	-2475	-0-	394 211	1 9	16930	3	N	192	189	1			184

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
11	16080	X	15144	-0-	-936	-0-	506 85	1 9	14553	3	N	77	183	1			22
12	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	577 78	1 9	16121	3	N	71					93
01	16678	X	14095	-0-	-2583	-0-	481 67	1 9	13547	3	N	61					154
02	15064	X	10585	-0-	-4479	-0-	359 47	1 9	10179	3	N	43					197
03	16678	X	11932	-0-	-4746	-0-	400 67	1 9	11465	3	N	61	189	1			69
04	16140	X	12605	-0-	-3535	-0-	423 30	1 9	12152	3	N	27					96

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
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
04	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
11	23070	X	21045	-0-	-2025	-0-	462 629	1 9	19954	3	N	572	565	1			41
12	22351	X	21103	-0-	-1248	-0-	483 415	1 9	20205	3	N	377	375	1			43
01	22351	X	20880	-0-	-1471	-0-	470 572	1 9	19838	3	N	520	561	1			2
02	20188	X	18593	-0-	-1595	-0-	416 428	1 9	17749	3	N	389	382	1			9
03	21886	X	20702	-0-	-1184	-0-	456 679	1 9	19567	3	N	617	368	1			258
04	21060	X	19474	-0-	-1586	-0-	433 461	1 9	18580	3	N	419	561	1			116

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	11100	X	10441	-0-	-659	-0-	348	1	10012	3	N	74	182	1			46
							81	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 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
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-
04	14160	X	13542	-0-	-618	-0-	280	1	13262	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8010	X	7195	-0-	-815	-0-	159	1	6827	3	N	190	193	1			166
							209	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	22620	X	19791	-0-	-2829	-0-	83	1	19708	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	34320	X	23125	-0-	-11195	-0-	694	1	22431	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	21270	X	17996	-0-	-3274	-0-	409	1	17536	3	N	46					85
							51	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 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
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-
04	16710	X	13957	-0-	-2753	-0-	557	1	13400	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	570	1	13715	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	612	1	17534	3	N	30					75
							33	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13350	X	11176	-0-	-2174	-0-	231	1	10945	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 #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	9	3	1	9	N	1					38

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	200	1	8572	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16200	X	10560	-0-	-5640	-0-	435	1	10107	3	N	16					51
							18	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	418	1	19834	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
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-
04	38130	X	28600	-0-	-9530	-0-	590	1	28010	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
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-
04	11430	X	8051	-0-	-3379	-0-	183	1	7868	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- 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
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-
04	18300	X	16992	-0-	-1308	-0-	389	1	16603	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
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-
04	11430	X	9682	-0-	-1748	-0-	222	1	9460	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	620	1	26517	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	9836					N	-0-					8

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	789	1	12159	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	813	1	3519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16140	X	8766	-0-	-7374	-0-	201	1	8565	3	N	-0-					-0-

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
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									
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	21					131
							23	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
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-
04	22830	X	21605	-0-	-1225	-0-	575	1	21030	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
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									
04	41490	X	33944	-0-	-7546	-0-	1013	1	33	2	Y	-0-					55
							32898	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
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									
04	15180	X	4950	-0-	-10230	-0-	963	1	3970	3	N	15					89
							17	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
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-
04	19080	X	16598	-0-	-2482	-0-	379	1	16219	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
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-
*04	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	536	1	25423	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
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-
04	8910	X	8294	-0-	-616	-0-	188	1	8106	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
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-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			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
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-
04	28770	X	25378	-0-	-3392	-0-	524	1	24854	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11880	X	439	-0-	-11441	-0-	439	1			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
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-
*04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	694	1	8695	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 #: 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
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-
04	47580	X	39242	-0-	-8338	-0-	1225	1	38017	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

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-
04	10740	X	7549	-0-	-3191	-0-	156	1	7393	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

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-
04	23880	X	20923	-0-	-2957	-0-	478	1	20445	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

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-
*04	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	337	1	15999	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

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									
04	28260	X	24859	-0-	-3401	-0-	742	1	24	2	Y	-0-					-0-
							24093	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 #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	34140	X	28283	-0-	-5857	-0-	844	1	28	2	Y	2					5
							27409	3	2	9							

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
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									
04	33120	X	28703	-0-	-4417	-0-	856	1	28	2	Y	-0-					-0-
							27819	3									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23130	X	20163	-0-	-2967	-0-	460	1	19703	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	48420	X	37787	-0-	-10633	-0-	1180	1	36607	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11010	X	9599	-0-	-1411	-0-	216	1	9274	3	N	99	191	1			104
							109	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
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									
04	16440	X	15078	-0-	-1362	-0-	344	1	14728	3	Y	5					48
							6	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

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-
04	9810	X	9771	-0-	-39	-0-	222	1	9549	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

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-
04	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	166	1	7112	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

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-
*04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	263	1	11280	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

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-
04	39120	X	32505	-0-	-6615	-0-	671	1	31834	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

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-
04	39270	X	31733	-0-	-7537	-0-	655	1	31078	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 #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	38520	X	30776	-0-	-7744	-0-	635	1	30141	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	240	1	10301	3	N	2	72	1			25
							2	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	47910	X	38882	-0-	-9028	-0-	1160	1	38	2	Y	-0-					90
							37684	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	36300	X	30047	-0-	-6253	-0-	896	1	29	2	Y	-0-					34
							29122	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	27210	X	23234	-0-	-3976	-0-	693	1	23	2	Y	-0-					4
							22518	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 #: 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
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									
04	32880	X	29446	-0-	-3434	-0-	879	1	28	2	Y	2					5
							28537	3	2	9							

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
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									
04	29160	X	24830	-0-	-4330	-0-	741	1	24	2	Y	-0-					19
							24065	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
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-
04	21960	X	20286	-0-	-1674	-0-	463	1	19823	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
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-
04	35970	X	32154	-0-	-3816	-0-	856	1	31298	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
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									
04	11640	X	9112	-0-	-2528	-0-	272	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8831	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
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									
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	991	1	5182	3	N	50	117	1			22
							55	9									

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

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-
04	32160	X	30150	-0-	-2010	-0-	622	1	29528	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

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-
04	29580	X	25410	-0-	-4170	-0-	525	1	24885	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

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-
04	25050	X	21675	-0-	-3375	-0-	447	1	21228	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

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-
04	29730	X	25093	-0-	-4637	-0-	573	1	24520	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

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									
04	42450	X	34196	-0-	-8254	-0-	1029	1	32	2	Y	-0-					1
							33135	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 #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	46920	X	44692	-0-	-2228	-0-	1345	1	44	2	Y	-0-					-0-
							43303	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	38910	X	38247	-0-	-663	-0-	1148	1	37	2	Y	-0-					4
							37062	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	44700	X	42202	-0-	-2498	-0-	1268	1	41	2	Y	-0-					4
							40893	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	36480	X	34872	-0-	-1608	-0-	1049	1	34	2	Y	-0-					10
							33789	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	26670	X	22759	-0-	-3911	-0-	679	1	22	2	Y	-0-					-0-
							22058	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
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-
*04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	275	1	11824	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12510	X	11683	-0-	-827	-0-	266	1	11383	3	N	31	72	1			67
							34	9									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	36240	X	35114	-0-	-1126	-0-	1054	1	34	2	Y	-0-					5
							34026	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
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									
04	35310	X	33204	-0-	-2106	-0-	997	1	32	2	Y	-0-					4
							32175	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
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									
04	31740	X	31037	-0-	-703	-0-	932	1	30	2	Y	-0-					-0-
							30075	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	28290	X	28005	-0-	-285	-0-	841	1	27	2	Y	-0-					-0-
							27137	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
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									
04	25770	X	25211	-0-	-559	-0-	758	1	24	2	Y	-0-					-0-
							24429	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
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-
04	27150	X	22761	-0-	-4389	-0-	96	1	22665	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
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-
04	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	130	1	5614	3	N	-0-			-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	892	1	14274	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
04	33750	X	33216	-0-	-534	-0-	999	1	32	2	Y	-0-			-0-
							32185	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*04	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	1105	1	36	2	Y	-0-			1
							35612	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
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							
04	43110	X	42484	-0-	-626	-0-	1279	1	42	2	Y	-0-			-0-
							41163	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	996	1	2948	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40680	X	33290	-0-	-7390	-0-	1039	1	32251	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
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-
04	30510	X	28357	-0-	-2153	-0-	647	1	27710	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
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-
*04	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	500	1	21392	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
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									
04	13710	X	11049	-0-	-2661	-0-	1072	1	9949	3	N	25					50
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	618	1	17708	3	N	17					62
							19	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	13020	X	10294	-0-	-2726	-0-	597	1	9684	3	N	12					27
							13	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	33450	X	30971	-0-	-2479	-0-	924	1	30	2	Y	-0-					64
							30017	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	467	1	22144	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23700	X	17297	-0-	-6403	-0-	357	1	16940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	446	1	21152	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
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-
*04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	1126	1	10981	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
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-
*04	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	491	1	20997	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
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-
*04	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	213	1	17847	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	13500	X	12591	-0-	-909	-0-	287	1	12304	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
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-
04	19650	X	17222	-0-	-2428	-0-	391	1	16831	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	928	1	3516	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

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-
04	27000	X	25996	-0-	-1004	-0-	692	1	25304	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

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									
04	42480	X	34202	-0-	-8278	-0-	1021	1	33	2	Y	-0-					33
							33148	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

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									
04	24090	X	19521	-0-	-4569	-0-	582	1	19	2	Y	-0-					4
							18920	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

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									
04	36690	X	30345	-0-	-6345	-0-	905	1	29	2	Y	-0-					2
							29411	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	15300	X	10068	-0-	-5232	-0-	229	1	9839	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

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-
04	24060	X	17859	-0-	-6201	-0-	1196	1	16663	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

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-
04	25110	X	21090	-0-	-4020	-0-	435	1	20655	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

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
04	27750	X	21672	-0-	-6078	-0-	493	1	21179	3	N	-0-			62

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

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-
04	14100	X	13425	-0-	-675	-0-	305	1	13120	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19170	X	16282	-0-	-2888	-0-	484	1	15	2	Y	47					47
							15731	3	52	9							

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
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									
*04	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	346	1	14850	3	N	294	378	1			68
							323	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	35430	X	31295	-0-	-4135	-0-	934	1	30	2	Y	-0-					2
							30331	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	22380	X	20677	-0-	-1703	-0-	450	1	19357	3	N	791	757	1			80
							870	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9870	X	9626	-0-	-244	-0-	1069	1	8557	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

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									
04	9330	X	6637	-0-	-2693	-0-	966	1	5366	3	N	277	362	1			35
							305	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

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									
04	19650	X	16659	-0-	-2991	-0-	497	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16146	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

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-
04	20010	X	19288	-0-	-722	-0-	441	1	18847	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

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-
04	26700	X	22684	-0-	-4016	-0-	468	1	22216	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	26880	X	20691	-0-	-6189	-0-	427	1	20264	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	26520	X	24225	-0-	-2295	-0-	500	1	23725	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	21930	X	19103	-0-	-2827	-0-	394	1	18709	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
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-
04	17550	X	15923	-0-	-1627	-0-	329	1	15594	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
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-
04	21990	X	19694	-0-	-2296	-0-	407	1	19287	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 #: 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
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-
04	23310	X	19788	-0-	-3522	-0-	408	1	19380	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

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-
04	20880	X	18376	-0-	-2504	-0-	379	1	17997	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

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-
04	13500	X	11305	-0-	-2195	-0-	233	1	11072	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

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									
04	47340	X	31035	-0-	-16305	-0-	934	1	30	2	Y	-0-					1
							30071	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

*11	57180	X	47560	-0-	-9620	-0-	1424	1	156	2	Y	-0-					50
							45980	3									
*12	57474	X	47642	-0-	-9832	-0-	1534	1	8	2	Y	-0-					50
							46100	3									
*01	57474	X	47440	-0-	-10034	-0-	1516	1	52	2	Y	-0-					50
							45872	3									
*02	51912	X	40298	-0-	-11614	-0-	1247	1	39051	3	Y	-0-					50
*03	57474	X	43643	-0-	-13831	-0-	1320	1	22	2	Y	-0-					50
							42301	3									
*04	55620	X	39626	-0-	-15994	-0-	1193	1	38	2	Y	-0-					50
							38395	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 #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
*04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	630	1	6207	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

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-
*04	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

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-
04	12480	X	11465	-0-	-1015	-0-	11465	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

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-
04	39720	X	33177	-0-	-6543	-0-	685	1	32492	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

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-
04	38190	X	32056	-0-	-6134	-0-	662	1	31394	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17940	X	16757	-0-	-1183	-0-	383	1	16374	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	318	1	9880	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	34320	X	30096	-0-	-4224	-0-	687	1	29409	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	282	1	12173	3	N	51	191	1			91
							56	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	680	1	32245	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
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-
04	20730	X	20114	-0-	-616	-0-	415	1	19699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 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
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-
04	26040	X	19746	-0-	-6294	-0-	526	1	19220	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

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
04	20310	X	18180	-0-	-2130	-0-	375	1	17805	2	N	-0-			300

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

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-
04	17790	X	15728	-0-	-2062	-0-	325	1	15403	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

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-
04	14850	X	12284	-0-	-2566	-0-	254	1	12030	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

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-
04	13890	X	11756	-0-	-2134	-0-	243	1	11513	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

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-
04	25800	X	22829	-0-	-2971	-0-	471	1	22358	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

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-
04	31950	X	28753	-0-	-3197	-0-	594	1	28159	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 #: 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
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-
04	24690	X	17132	-0-	-7558	-0-	354	1	16778	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
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-
*04	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	346	1	16439	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
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-
*04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	571	1	20866	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	29370	X	23563	-0-	-5807	-0-	486	1	23077	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
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-
04	44640	X	37517	-0-	-7123	-0-	774	1	36743	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
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-
*04	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	561	1	26600	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
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-
04	44010	X	37197	-0-	-6813	-0-	768	1	36429	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
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-
04	40710	X	33922	-0-	-6788	-0-	700	1	33222	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

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-
04	37140	X	34319	-0-	-2821	-0-	783	1	33536	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

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-
04	20760	X	17808	-0-	-2952	-0-	368	1	17440	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

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-
04	24720	X	20911	-0-	-3809	-0-	20911	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

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-
04	27210	X	20244	-0-	-6966	-0-	20244	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

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-
04	29040	X	24676	-0-	-4364	-0-	24676	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

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-
04	24210	X	21707	-0-	-2503	-0-	448	1	21259	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 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
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-
*04	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	451	1	21419	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

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-
04	41100	X	32467	-0-	-8633	-0-	670	1	31797	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

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-
04	28530	X	25465	-0-	-3065	-0-	581	1	24884	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

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-
*04	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	651	1	30891	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

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									
04	16290	X	4520	-0-	-11770	-0-	22	1	4497	3	N	1					84
							1	9									

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

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-
04	16860	X	12060	-0-	-4800	-0-	249	1	11811	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, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15090	X	13480	-0-	-1610	-0-	453	1	13001	3	N	24					191
							26	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

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									
04	21270	X	21265	-0-	-5	-0-	635	1	21	2	Y	-0-					-0-
							20609	3									

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

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
04	2160	X	529	-0-	-1631	-0-	505	1	24	9	N	22					101

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

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-
04	19920	X	596	-0-	-19324	-0-	596	1			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-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
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	18849	-0-	-1059	-0-	432	1	18414	3	N	3					115
							3	9									
*03	22041	X	19283	-0-	-2758	-0-	440	1	18843	3	N	-0-					115
04	21330	X	17408	-0-	-3922	-0-	397	1	17011	3	N	-0-					115

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

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-
04	20610	X	2949	-0-	-17661	-0-	67	1	2882	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

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-
04	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	184	1	7874	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

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-
04	26310	X	25620	-0-	-690	-0-	682	1	24938	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

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									
*04	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	665	1	28537	3	N	177	184	1			50
							195	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

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-
04	30060	X	29223	-0-	-837	-0-	603	1	28620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4650	X	284	-0-	-4366	-0-	280	1	4	3	N	-0-					172

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23310	X	17061	-0-	-6249	-0-	352	1	16709	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	22950	X	20753	-0-	-2197	-0-	20753	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7860	X	6725	-0-	-1135	-0-	152	1	6534	3	N	35					130
							39	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 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
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
04	17730	X	2548	-0-	-15182	-0-	12	1	2536	3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	24990	X	20747	-0-	-4243	-0-	472	1	20265	3	N	9					128
							10	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	42240	X	38572	-0-	-3668	-0-	879	1	37680	3	N	12					123
							13	9									

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

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-
04	22350	X	20631	-0-	-1719	-0-	469	1	20162	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

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-
04	14010	X	12991	-0-	-1019	-0-	297	1	12694	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

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-
04	15450	X	15433	-0-	-17	-0-	353	1	15080	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

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-
04	24900	X	20443	-0-	-4457	-0-	20443	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

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-
04	16230	X	14064	-0-	-2166	-0-	14064	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
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									
*04	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	1256	1	40	2	N	-0-					3
							40442	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

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-
04	14970	X	11233	-0-	-3737	-0-	11233	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

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-
04	12870	X	12163	-0-	-707	-0-	277	1	11886	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

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-
04	39240	X	33749	-0-	-5491	-0-	1025	1	32724	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, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	40470	X	2171	-0-	-38299	-0-	172	1	1999	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	368	1	15760	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12870	X	11527	-0-	-1343	-0-	263	1	11264	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
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-
*04	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	386	1	18315	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
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-
*04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	624	1	6823	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
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-
04	19500	X	18241	-0-	-1259	-0-	417	1	17824	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
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-
04	18570	X	18031	-0-	-539	-0-	372	1	17659	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
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-
04	20520	X	18069	-0-	-2451	-0-	373	1	17696	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

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-
*04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

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							
04	42420	X	34605	-0-	-7815	-0-	1041	1	34	2	Y	-0-			-0-
							33530	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

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							
04	29940	X	22691	-0-	-7249	-0-	683	1	22	2	Y	-0-			-0-
							21986	3							

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

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-
04	32730	X	23952	-0-	-8778	-0-	23952	3			N	-0-			-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

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-
*04	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	443	1	13905	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
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-
04	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

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-
*04	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	27993	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

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-
04	38580	X	29688	-0-	-8892	-0-	29688	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

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							
04	56040	X	42945	-0-	-13095	-0-	1292	1	42	2	Y	-0-			3
							41611	3							

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

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-
04	53250	X	45949	-0-	-7301	-0-	948	1	45001	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

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-
04	34260	X	29340	-0-	-4920	-0-	606	1	28734	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
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-
04	38490	X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

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
04	18390	X	11233	-0-	-7157	-0-	53	1	11180	3	N	-0-			138

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

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
04	18330	X	6547	-0-	-11783	-0-	893	1	5654	3	N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

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
*04	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	556	1	23824	3	N	-0-			21

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

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-
04	28290	X	21365	-0-	-6925	-0-	441	1	20924	2	N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

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
04	24960	X	20784	-0-	-4176	-0-	474	1	20310	3	N	-0-			42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

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
04	25320	X	19219	-0-	-6101	-0-	438	1	18781	3	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	53100	X	36010	-0-	-17090	-0-	1084	1	34	2	Y	-0-					-0-
							34892	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

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-
04	50310	X	42666	-0-	-7644	-0-	881	1	41785	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

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-
04	46470	X	36826	-0-	-9644	-0-	36826	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

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-
*04	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

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-
04	32310	X	23877	-0-	-8433	-0-	23877	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

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-
04	24900	X	16907	-0-	-7993	-0-	16907	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
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-
04	26850	X	21660	-0-	-5190	-0-	447	1	21213	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

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									
*04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	683	1	12660	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

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-
04	31290	X	22690	-0-	-8600	-0-	22690	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

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
04	28350	X	24425	-0-	-3925	-0-	554	1	23808	3	N	57					76
							63	9									

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

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									
04	22110	X	90	-0-	-22020	-0-	90	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3000	N	4477	-0-	1477	1477	540	1	3937	3	N	-0-					47

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

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									
*04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	56	1	11498	3	N	272	171	1			221
							299	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

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									
04	10740	X	10708	-0-	-32	-0-	51	1	10486	3	N	155	186	1			14
							171	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

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									
04	11640	X	9267	-0-	-2373	-0-	45	1	9093	3	N	117	166	1			41
							129	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

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-
04	21840	X	17957	-0-	-3883	-0-	371	1	17586	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
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-
04	24120	X	19927	-0-	-4193	-0-	411	1	19516	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
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-
04	26250	X	20303	-0-	-5947	-0-	419	1	19884	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
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-
04	33660	X	26237	-0-	-7423	-0-	542	1	25695	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
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-
04	24600	X	21495	-0-	-3105	-0-	21495	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	19140	X	12177	-0-	-6963	-0-	12177	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
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-
04	27330	X	23044	-0-	-4286	-0-	23044	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
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-
04	35640	X	29664	-0-	-5976	-0-	612	1	29052	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 #: 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
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-
*04	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

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-
04	21570	X	19563	-0-	-2007	-0-	19563	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

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
04	13830	X	12562	-0-	-1268	-0-	12402	3	160	9	N	145	187	1			184

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

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
04	26130	X	21475	-0-	-4655	-0-	443	1	21032	2	N	-0-					60

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

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
04	11760	X	10416	-0-	-1344	-0-	10274	3	142	9	N	129	183	1			175

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

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
04	13770	X	12736	-0-	-1034	-0-	12388	3	348	9	N	316	355	1			177

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
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							
04	18540	X	9840	-0-	-8700	-0-	48	1	9	2	N	124	158	1			25
							9647	3	136	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
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							
*04	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	490	1	19	2	N	156	167	1			19
							18936	3	172	9							

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44940	X	37962	-0-	-6978	-0-	784	1	37178	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16410	X	14482	-0-	-1928	-0-	329	1	14114	3	Y	35	87	1			3
							39	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20580	X	18523	-0-	-2057	-0-	422	1	18101	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40440	X	33858	-0-	-6582	-0-	699	1	33159	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	48690	X	38926	-0-	-9764	-0-	1169	1	38	2	Y	-0-					16
							37719	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
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									
04	51720	X	39568	-0-	-12152	-0-	1188	1	38	2	Y	-0-					2
							38342	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
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-
04	25470	X	19225	-0-	-6245	-0-	397	1	18828	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	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
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-
04	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	-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

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
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									
04	33450	X	26088	-0-	-7362	-0-	783	1	26	2	Y	-0-					1
							25279	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	34491	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
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
04	12360	X	10464	-0-	-1896	-0-	10379	3	85	9	N	77	182	1			39

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
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									
04	52080	X	37582	-0-	-14498	-0-	1129	1	36	2	Y	-0-					3
							36417	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
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-
*04	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19320	X	17721	-0-	-1599	-0-	17721	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	331	1	29729	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

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-
04	19110	X	16825	-0-	-2285	-0-	383	1	16442	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

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-
04	15510	X	12950	-0-	-2560	-0-	295	1	12655	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

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-
04	26700	X	21996	-0-	-4704	-0-	454	1	21542	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

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							
04	51600	X	29234	-0-	-22366	-0-	878	1	28	2	Y	-0-			126
							28328	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

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-
04	25710	X	23266	-0-	-2444	-0-	480	1	22786	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30480	X	24375	-0-	-6105	-0-	503	1	23872	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

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-
04	26640	X	17723	-0-	-8917	-0-	366	1	17357	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

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-
04	25440	X	22566	-0-	-2874	-0-	466	1	22100	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

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-
04	22890	X	11569	-0-	-11321	-0-	334	1	11235	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 12800

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-
04	600	X	58	-0-	-542	-0-	58	1			N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

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-
04	34200	X	25775	-0-	-8425	-0-	805	1	24970	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

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-
04	31980	X	28450	-0-	-3530	-0-	649	1	27801	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	20190	X	19797	-0-	-393	-0-	527	1	19270	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 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
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-
04	24120	X	21388	-0-	-2732	-0-	570	1	20818	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	28050	X	24554	-0-	-3496	-0-	560	1	23994	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	85140	X	45929	-0-	-39211	-0-	1223	1	44706	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	48450	X	43931	-0-	-4519	-0-	1003	1	42928	3	N	-0-					-0-

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
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									
04	15930	X	13545	-0-	-2385	-0-	307	1	13175	3	N	57					181
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	9330	X	7977	-0-	-1353	-0-	180	1	7764	3	N	30					149
							33	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
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									
04	20910	X	18291	-0-	-2619	-0-	414	1	17790	3	N	79					134
							87	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
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-
04	41580	X	37301	-0-	-4279	-0-	853	1	36448	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
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-
04	16500	X	16217	-0-	-283	-0-	370	1	15847	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	13200	X	12044	-0-	-1156	-0-	275	1	11769	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	313	1	13461	3	N	53	172	1			25
							58	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	28770	X	28053	-0-	-717	-0-	636	1	27275	3	N	129	190	1			56
							142	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	411	1	17619	3	N	-0-					28

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14190	X	13561	-0-	-629	-0-	310	1	13251	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	593	1	17009	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	25080	X	23053	-0-	-2027	-0-	777	1	22276	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	1029	1	6822	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	26760	X	23439	-0-	-3321	-0-	624	1	22815	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	22320	X	21221	-0-	-1099	-0-	485	1	20736	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	21750	X	20042	-0-	-1708	-0-	676	1	19366	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	16650	X	13769	-0-	-2881	-0-	464	1	13305	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
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									
04	10050	X	7244	-0-	-2806	-0-	164	1	7023	3	Y	52	185	1			1
							57	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 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
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-
*04	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	520	1	22233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	29610	X	27354	-0-	-2256	-0-	729	1	26625	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 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
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-
04	41670	X	36279	-0-	-5391	-0-	829	1	35450	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 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
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-
*04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	527	1	11295	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	55380	X	55009	-0-	-371	-0-	1256	1	53753	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
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-
04	57720	X	52771	-0-	-4949	-0-	1206	1	51565	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

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-
04	45690	X	38999	-0-	-6691	-0-	891	1	38108	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

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-
04	28110	X	26345	-0-	-1765	-0-	601	1	25744	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

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-
04	19830	X	18018	-0-	-1812	-0-	410	1	17608	3	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

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-
04	100140	X	33041	-0-	-67099	-0-	880	1	32161	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

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-
04	59640	X	19469	-0-	-40171	-0-	519	1	18950	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

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-
04	27360	X	23308	-0-	-4052	-0-	529	1	22779	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
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-
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	220	1	9453	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
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-
*04	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	738	1	31573	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
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-
04	24510	X	23590	-0-	-920	-0-	538	1	23052	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
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									
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	3	Y	32					142
							35	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
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									
*04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1116	1	4124	3	N	83	172	1			143
							91	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
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-
04	16590	X	14920	-0-	-1670	-0-	340	1	14580	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
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-
04	29700	X	26722	-0-	-2978	-0-	610	1	26112	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

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-
04	29820	X	26236	-0-	-3584	-0-	839	1	25397	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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-
04	19470	X	13829	-0-	-5641	-0-	315	1	13514	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

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-
04	21870	X	19582	-0-	-2288	-0-	522	1	19060	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

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-
04	31050	X	26617	-0-	-4433	-0-	608	1	26009	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

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-
*04	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	319	1	13679	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

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-
04	36870	X	30682	-0-	-6188	-0-	701	1	29981	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42810	X	34802	-0-	-8008	-0-	1087	1	33715	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

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							
04	19200	X	13192	-0-	-6008	-0-	533	1	13	2	N	101	151	1			43
							12535	3	111	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

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							
04	20460	X	14425	-0-	-6035	-0-	69	1	14	2	N	156					208
							14170	3	172	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

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							
04	23310	X	16694	-0-	-6616	-0-	81	1	17	2	N	124					179
							16460	3	136	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	29160	X	23430	-0-	-5730	-0-	112	1	23	2	N	310	353	1			31
							22954	3	341	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

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-
04	27330	X	25223	-0-	-2107	-0-	1387	1	23836	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

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-
04	23160	X	18412	-0-	-4748	-0-	18412	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

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-
04	31500	X	27919	-0-	-3581	-0-	1535	1	26384	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

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									
*04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	834	1	23962	3	N	27					162
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1230439	X	26927	-0-	-1203512	-0-	556	1	26371	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

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									
04	14970	X	8643	-0-	-6327	-0-	102	1	9	2	N	-0-					-0-
							8532	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

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-
04	23100	X	20290	-0-	-2810	-0-	463	1	19827	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

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-
04	25170	X	19892	-0-	-5278	-0-	411	1	19481	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

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-
04	28410	X	22704	-0-	-5706	-0-	518	1	22186	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

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-
04	46770	X	38658	-0-	-8112	-0-	798	1	37860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	13950	X	13654	-0-	-296	-0-	13546	3	108	9	N	98					160

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

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							
04	24180	X	20244	-0-	-3936	-0-	99	1	20	2	N	193	189	1			130
							19913	3	212	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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-
*04	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	730	1	31335	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

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
04	15990	X	14035	-0-	-1955	-0-	14018	3	17	9	N	15					89

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

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-
04	25110	X	24087	-0-	-1023	-0-	548	1	23539	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20010	X	3761	-0-	-16249	-0-	287	1	3418	3	N	51	168	1			80
							56	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
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
04	14760	X	11587	-0-	-3173	-0-	11244	3	343	9	N	312	367	1			152

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
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-
04	35490	X	28841	-0-	-6649	-0-	595	1	28246	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
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-
*04	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	28213	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	249	1	28	9	N	25					209

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27450	X	22936	-0-	-4514	-0-	473	1	22463	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 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
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-
*04	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	579	1	14718	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 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
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-
*04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	574	1	13190	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	18930	X	16822	-0-	-2108	-0-	16822	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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
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-
*04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	112	1	22958	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	53130	X	46918	-0-	-6212	-0-	968	1	45950	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

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-
04	27870	X	23851	-0-	-4019	-0-	492	1	23359	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

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-
*04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	484	1	20843	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

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									
04	0	Z	27104	-0-	27104	875374	611	1	26252	3	N	219	369	1			12
							241	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

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-
04	11070	X	7888	-0-	-3182	-0-	180	1	7708	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

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-
04	50730	X	44787	-0-	-5943	-0-	1023	1	43764	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

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-
04	16680	X	11343	-0-	-5337	-0-	11343	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

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-
04	49380	X	41722	-0-	-7658	-0-	861	1	40861	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

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-
04	45150	X	34533	-0-	-10617	-0-	713	1	33820	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

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-
04	40380	X	33427	-0-	-6953	-0-	690	1	32737	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

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-
04	48210	X	40982	-0-	-7228	-0-	846	1	40136	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

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-
04	51330	X	42768	-0-	-8562	-0-	883	1	41885	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14400	X	10719	-0-	-3681	-0-	244	1	10475	3	N	-0-					3

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

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-
04	17190	X	10722	-0-	-6468	-0-	244	1	10478	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

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-
04	36090	X	32585	-0-	-3505	-0-	673	1	31912	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

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							
04	14610	X	13010	-0-	-1600	-0-	62	1	13	2	N	63					233
							12866	3	69	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

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-
04	30210	X	23840	-0-	-6370	-0-	492	1	23348	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

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-
04	42930	X	30812	-0-	-12118	-0-	636	1	30176	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
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-
04	25050	X	18341	-0-	-6709	-0-	379	1	17962	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
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-
04	22170	X	16315	-0-	-5855	-0-	337	1	15978	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
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							
04	16560	X	11269	-0-	-5291	-0-	54	1	11	2	N	4					75
							11200	3	4	9							

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
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									
*04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	68	1	14	2	N	-0-					12
							14043	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
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-
04	32160	X	25387	-0-	-6773	-0-	524	1	24863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	25800	X	20620	-0-	-5180	-0-	98	1	20	2	N	25					100
							20474	3	28	9							

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
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-
04	44250	X	35618	-0-	-8632	-0-	735	1	34883	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
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-
04	900	X	551	-0-	-349	-0-	551	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
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									
04	23730	X	13933	-0-	-9797	-0-	1271	1	12259	3	N	366	339	1			248
							403	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
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-
04	35550	X	26606	-0-	-8944	-0-	549	1	26057	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	40020	X	31154	-0-	-8866	-0-	643	1	30511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	627	1	24337	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

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-
04	43170	X	33641	-0-	-9529	-0-	694	1	32947	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

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-
04	17220	X	12881	-0-	-4339	-0-	1104	1	11777	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

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-
04	41130	X	32866	-0-	-8264	-0-	678	1	32188	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

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-
04	31650	X	22173	-0-	-9477	-0-	22173	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

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-
04	62880	X	45382	-0-	-17498	-0-	937	1	44445	2	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

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-
04	30780	X	25243	-0-	-5537	-0-	107	1	25136	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 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
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-
04	33510	X	24517	-0-	-8993	-0-	104	1	24413	3	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

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-
04	10110	X	8743	-0-	-1367	-0-	200	1	8543	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

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-
04	57450	X	43485	-0-	-13965	-0-	898	1	42587	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

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-
04	33360	X	23645	-0-	-9715	-0-	541	1	23104	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

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-
04	41970	X	32102	-0-	-9868	-0-	663	1	31439	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

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-
04	57210	X	44549	-0-	-12661	-0-	920	1	43629	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

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-
*04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	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
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-
04	39120	X	28433	-0-	-10687	-0-	587	1	27846	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	0	Z	19143	-0-	19143	79902	19143	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

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									
04	45540	X	38845	-0-	-6695	-0-	188	1	39	2	N	13	90	1			21
							38604	3	14	9							

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378

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-
04	600	X	489	-0-	-111	-0-	489	1			N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

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									
04	27030	X	22308	-0-	-4722	-0-	739	1	21222	3	N	315	343	1			173
							347	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
04	41610	X	30784	-0-	-10826	-0-	700	1	30084	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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-
*04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	185	1	15227	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

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-
*04	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	420	1	10138	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

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-
04	37200	X	27094	-0-	-10106	-0-	27094	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

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-
04	38730	X	27267	-0-	-11463	-0-	27267	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

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-
*04	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	21923	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 #: 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
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-
*04	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	31218	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
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-
04	30960	X	17540	-0-	-13420	-0-	168	1	17372	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	19770	X	16117	-0-	-3653	-0-	16117	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
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-
*04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	690	1	9154	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
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-
*04	47359	X	47359	-0-	-0-	-0-	47359	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
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-
04	45210	X	-0-	-0-	-45210	-0-					N	-0-			-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	54090	X	39890	-0-	-14200	-0-	823	1	39067	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 WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	43440	X	24234	-0-	-19206	-0-	118	1	23843	3	N	248	229	1			65
							273	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

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-
04	16110	X	12596	-0-	-3514	-0-	12596	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

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-
04	34170	X	27443	-0-	-6727	-0-	566	1	26877	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

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-
04	21240	X	18963	-0-	-2277	-0-	505	1	18458	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

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-
*04	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	631	1	29960	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

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-
*04	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	436	1	20677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*04	33604	X	33604	-0-	-0-	-0-	694	1	32910	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

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-
*04	656806	X	38512	-0-	-618294	-0-	795	1	37717	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

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-
*04	41855	X	41855	-0-	-0-	-0-	864	1	40991	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

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-
*04	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	644	1	12419	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

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									
04	39750	X	12686	-0-	-27064	-0-	61	1	12351	3	N	249	289	1			69
							274	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

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-
*04	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	855	1	40574	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
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-
*04	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	570	1	27031	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

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-
04	122970	X	34003	-0-	-88967	-0-	702	1	33301	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

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-
04	90960	X	40690	-0-	-50270	-0-	840	1	39850	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

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-
04	110490	X	38332	-0-	-72158	-0-	791	1	37541	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

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-
04	94680	X	35913	-0-	-58767	-0-	741	1	35172	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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-
04	60960	X	9559	-0-	-51401	-0-	197	1	9362	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

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-
04	95970	X	46165	-0-	-49805	-0-	546	1	45619	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	60960	X	6122	-0-	-54838	-0-	139	1	5971	3	N	11					33
							12	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

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-
04	102180	X	32587	-0-	-69593	-0-	32587	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

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-
04	109170	X	36812	-0-	-72358	-0-	36812	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

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-
04	85800	X	41651	-0-	-44149	-0-	41651	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

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-
04	103680	X	35335	-0-	-68345	-0-	729	1	34606	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

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-
04	116580	X	53263	-0-	-63317	-0-	1704	1	51559	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 #: 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
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-
04	96210	X	45797	-0-	-50413	-0-	945	1	44852	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
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									
*04	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	1592	1	15565	3	N	512	537	1			92
							563	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	81210	X	48931	-0-	-32279	-0-	1565	1	47366	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
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-
04	54000	X	29715	-0-	-24285	-0-	84	1	29631	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
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-
04	103860	X	43174	-0-	-60686	-0-	891	1	42283	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
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-
04	103170	X	43451	-0-	-59719	-0-	897	1	42554	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
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-
04	66420	X	42997	-0-	-23423	-0-	888	1	42109	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
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-
04	118140	X	44511	-0-	-73629	-0-	919	1	43592	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
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-
04	119520	X	48657	-0-	-70863	-0-	1004	1	47653	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
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							
04	45630	X	20562	-0-	-25068	-0-	98	1	20	2	N	81					128
							20355	3	89	9							

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	66000	X	34497	-0-	-31503	-0-	406	1	34023	3	N	62					80
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	118920	X	48438	-0-	-70482	-0-	1000	1	47438	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

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							
04	57480	X	26104	-0-	-31376	-0-	126	1	26	2	N	110	160	1			41
							25831	3	121	9							

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

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
04	31020	X	-0-	-0-	-31020	-0-					N	-0-					169

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

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-
04	110670	X	42659	-0-	-68011	-0-	881	1	41778	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

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-
04	131280	X	48134	-0-	-83146	-0-	994	1	47140	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

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-
04	81660	X	28571	-0-	-53089	-0-	410	1	28161	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	76830	X	8063	-0-	-68767	-0-	420	1	7643	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	37710	X	9179	-0-	-28531	-0-	206	1	8840	3	N	121					142
							133	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	40050	X	13913	-0-	-26137	-0-	316	1	13550	3	N	43					63
							47	9									

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	51480	X	19	-0-	-51461	-0-	19	3			N	-0-	82	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
04	73290	X	38321	-0-	-34969	-0-	452	1	37830	3	N	35	182	1			23
							39	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		54681	-0-	54681	403033	1259	1	53367	3	N	50	140	1			-0-
							55	9									
*08	454442	X	51409	-0-	-403033	-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
04	111420	X	36847	-0-	-74573	-0-	839	1	36008	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
*07	0		57871	-0-	57871	417248	1332	1	56472	3	N	61	170	1			20
							67	9									
*08	470107	X	52859	-0-	-417248	-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	45880	-0-	-53072	-0-	1050	1	44642	3	N	171	211	1			-0-
							188	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
04	95760	X	37477	-0-	-58283	-0-	853	1	36624	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
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-
04	68580	X	38251	-0-	-30329	-0-	875	1	37376	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	77310	X	41771	-0-	-35539	-0-	826	1	40945	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) "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
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-
04	78930	X	41949	-0-	-36981	-0-	958	1	40991	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
*07	0		67130	-0-	67130	461243	787	1	66280	3	N	57	132	1			-0-
							63	9									
*08	524915	X	63672	-0-	-461243	-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									
04	81480	X	45427	-0-	-36053	-0-	537	1	44890	3	N	-0-					27

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
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									
04	89430	X	27442	-0-	-61988	-0-	623	1	26752	3	N	61	88	1			29
							67	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
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									
04	87900	X	33851	-0-	-54049	-0-	768	1	32988	3	N	86					161
							95	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
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									
04	101310	X	43926	-0-	-57384	-0-	997	1	42784	3	N	132	93	1			139
							145	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
*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
04	90180	X	38969	-0-	-51211	-0-	888	1	38081	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
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-
04	92940	X	39339	-0-	-53601	-0-	897	1	38442	3	N	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	59880	X	20735	-0-	-39145	-0-	692	1	19885	3	N	144	364	1			114
							158	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	83640	X	15898	-0-	-67742	-0-	362	1	15536	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	67230	X	32407	-0-	-34823	-0-	738	1	31669	3	N	-0-					5

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
*10	70866	X	14709	-0-	-56157	-0-	338	1	14324	3	N	43					72
							47	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
04	68580	X	21758	-0-	-46822	-0-	520	1	21238	3	N	-0-					78

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	117990	X	28398	-0-	-89592	-0-	586	1	27812	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	107820	X	47449	-0-	-60371	-0-	1083	1	46366	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	40110	X	22891	-0-	-17219	-0-	110	1	22375	3	N	369	442	1			134
							406	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
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									
04	48660	X	25529	-0-	-23131	-0-	117	1	26	2	N	-0-					-0-
							25386	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
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							
04	62160	X	14647	-0-	-47513	-0-	170	1	14	2	N	40	100	1			66
							14419	3	44	9							

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
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
04	59130	X	16194	-0-	-42936	-0-	544	1	15614	3	Y	33					117
							36	9									

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	69870	X	24467	-0-	-45403	-0-	558	1	23909	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
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									
04	0	W	25195	-0-	25195	335011	110	1	25	2	N	-0-					-0-
							25060	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	W	21393	-0-	21393	305470	93	1	21	2	N	-0-					-0-
							21279	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

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-
04	0	W	8851	-0-	8851	241425	761	1	8090	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

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-
04	0	W	13923	-0-	13923	225809	794	1	13129	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

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-
04	0	W	15152	-0-	15152	251580	345	1	14807	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

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-
04	0	W	30292	-0-	30292	386379	691	1	29601	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

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-
04	0	W	41420	-0-	41420	576598	945	1	40475	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	40273	-0-	40273	570611	918	1	39355	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

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
04	31650	X	917	-0-	-30733	-0-	917	1			N	-0-					41

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

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-
04	0	W	46087	-0-	46087	46087	951	1	45136	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

05	0		13700	-0-	13700	69596	1201	1	12499	3	N	-0-					-0-
06	0		9250	-0-	9250	78846	1030	1	8220	3	N	-0-					-0-
07	0		11698	-0-	11698	90544	1144	1	10352	3	N	184	92	0	92	2	-0-
							202	9									
08	0	W	7948	-0-	7948	98492	1056	1	6892	3	N	-0-					-0-
09	0	W	9582	-0-	9582	108074	770	1	8812	3	N	-0-					-0-
10	0	W	8633	-0-	8633	116707	786	1	7847	3	N	-0-					-0-
11	0	W	7954	-0-	7954	124661	766	1	7188	3	N	-0-					-0-
12	0	W	7646	-0-	7646	132307	784	1	6862	3	N	-0-					-0-
01	0	W	7584	-0-	7584	139891	781	1	6803	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7154	-0-	7154	147045	711	1	6443	3	N	-0-					-0-
03	0	W	7513	-0-	7513	154558	772	1	6741	3	N	-0-					-0-
04	0	W	6492	-0-	6492	161050	723	1	5769	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

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									
04	56520	X	22526	-0-	-33994	-0-	758	1	21736	3	Y	29					72
							32	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
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-
04	94290	X	42395	-0-	-51895	-0-	1324	1	41071	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
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									
*04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	900	1	9672	3	N	175	174	1			249
							193	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
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-
04	85170	X	41501	-0-	-43669	-0-	1296	1	40205	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
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-
04	71160	X	26514	-0-	-44646	-0-	828	1	25686	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
*04	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	816	1	34915	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	124020	X	44144	-0-	-79876	-0-	1007	1	43137	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 #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120300	X	47019	-0-	-73281	-0-	1072	1	45947	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	112950	X	56498	-0-	-56452	-0-	1764	1	54734	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	45570	X	12993	-0-	-32577	-0-	297	1	12696	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	81900	X	28106	-0-	-53794	-0-	749	1	27357	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
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-
04	65310	X	30626	-0-	-34684	-0-	816	1	29810	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
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-
04	135540	X	55914	-0-	-79626	-0-	1489	1	54425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 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
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-
04	91350	X	35937	-0-	-55413	-0-	820	1	35117	3	N	-0-			-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

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
04	43290	X	20580	-0-	-22710	-0-	242	1	20244	3	N	85			100
							94	9							

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

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-
04	119220	X	49361	-0-	-69859	-0-	1127	1	48234	3	N	-0-			-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

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-
04	32070	X	11968	-0-	-20102	-0-	272	1	11696	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

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							
04	54330	X	22398	-0-	-31932	-0-	507	1	21752	3	N	126			172
							139	9							

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

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-
04	67500	X	25598	-0-	-41902	-0-	682	1	24916	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 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	33321	-0-	-29875	-0-	1257	1	30900	3	N	1058	1065	1			173
							1164	9									
03	69967	X	35348	-0-	-34619	-0-	1707	1	32460	3	N	1074	1086	1			161
							1181	9									
04	67710	X	32710	-0-	-35000	-0-	1584	1	30099	3	N	934	907	1			188
							1027	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

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-
04	55980	X	29402	-0-	-26578	-0-	29402	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

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-
04	97170	X	38983	-0-	-58187	-0-	1247	1	37736	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

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-
04	85380	X	32223	-0-	-53157	-0-	1031	1	31192	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

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-
04	74910	X	34994	-0-	-39916	-0-	798	1	34196	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

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-
04	0	Z	20414	-0-	20414	277629	466	1	19948	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 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
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-
04	55320	X	25795	-0-	-29525	-0-	589	1	25206	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

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-
04	231210	X	28019	-0-	-203191	-0-	639	1	27380	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

06	0		5025	-0-	5025	5025	119	1	4906	3	N	-0-					-0-
07	0		84996	-0-	84996	90021	1960	1	83028	3	N	7					7
							8	9									
08	0		67634	-0-	67634	157655	1572	1	66018	3	N	40					40
							44	9									
*09	212644	X	54989	-0-	-157655	-0-	1274	1	53653	3	N	56					96
							62	9									
10	93372	X	51170	-0-	-42202	-0-	1175	1	49930	3	N	59	155	1			-0-
							65	9									
11	90360	X	48026	-0-	-42334	-0-	1088	1	46938	3	N	-0-					-0-
12	93372	X	45365	-0-	-48007	-0-	1060	1	44305	3	N	-0-					-0-
01	93372	X	41827	-0-	-51545	-0-	969	1	40858	3	N	-0-					-0-
02	84336	X	36100	-0-	-48236	-0-	828	1	35272	3	N	-0-					-0-
03	93372	X	37596	-0-	-55776	-0-	857	1	36739	3	N	-0-					-0-
04	90360	X	34763	-0-	-55597	-0-	792	1	33971	3	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

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-
04	142080	X	65303	-0-	-76777	-0-	1494	1	63809	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

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-
04	72450	X	29213	-0-	-43237	-0-	778	1	28435	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

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-
*04	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	578	1	21139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	69090	X	33648	-0-	-35442	-0-	33648	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	46380	X	19975	-0-	-26405	-0-	456	1	19519	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	76590	X	31302	-0-	-45288	-0-	710	1	30487	3	N	95	95	0			-0-
							105	9									

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	101010	X	35287	-0-	-65723	-0-	801	1	34396	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	74430	X	34223	-0-	-40207	-0-	771	1	33083	3	N	335	335	0			-0-
							369	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
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									
04	33060	X	17884	-0-	-15176	-0-	405	1	17388	3	N	83	178	1			32
							91	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
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									
04	43110	X	17831	-0-	-25279	-0-	403	1	17286	3	N	129					212
							142	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
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-
04	109830	X	41923	-0-	-67907	-0-	1117	1	40806	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	41400	X	16383	-0-	-25017	-0-	373	1	16010	3	N	-0-					45

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
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							
04	27270	X	14473	-0-	-12797	-0-	70	1	14	2	N	170	187	1			30
							14202	3	187	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12526	-0-	12526	12526	384	1	12142	3	N	-0-					-0-
07	0		93510	-0-	93510	106036	2406	1	91104	3	N	-0-					-0-
*08	186813	X	80777	-0-	-106036	-0-	2014	1	78763	3	N	-0-					-0-
*09	71923	X	71923	-0-	-0-	-0-	2927	1	68996	3	N	-0-					-0-
*10	68474	X	68474	-0-	-0-	-0-	2761	1	65713	3	N	-0-					-0-
*11	61015	X	61015	-0-	-0-	-0-	2398	1	58617	3	N	-0-					-0-
*12	59404	X	59404	-0-	-0-	-0-	2456	1	56948	3	N	-0-					-0-
*01	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	2447	1	53643	3	N	-0-					-0-
*02	48284	X	48284	-0-	-0-	-0-	1977	1	46307	3	N	-0-					-0-
*03	50592	X	50592	-0-	-0-	-0-	1932	1	48660	3	N	-0-					-0-
*04	47015	X	47015	-0-	-0-	-0-	1468	1	45547	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

05	0		71098	-0-	71098	71098	2652	1	68446	2	N	-0-					-0-
06	0		109356	-0-	109356	180454	3822	1	105534	2	N	-0-					-0-
07	0		97130	-0-	97130	277584	3962	1	93168	2	N	-0-					-0-
08	0		87115	-0-	87115	364699	3514	1	83601	2	N	-0-					-0-
*09	441215	X	76516	-0-	-364699	-0-	3069	1	73447	2	N	-0-					-0-
10	128743	X	73235	-0-	-55508	-0-	2969	1	70266	2	N	-0-					-0-
11	124590	X	66510	-0-	-58080	-0-	2566	1	63944	2	N	-0-					-0-
12	128743	X	64082	-0-	-64661	-0-	2296	1	61786	2	N	-0-					-0-
01	128743	X	61507	-0-	-67236	-0-	2398	1	59109	2	N	-0-					-0-
02	116284	X	53155	-0-	-63129	-0-	2073	1	51082	2	N	-0-					-0-
03	128743	X	56610	-0-	-72133	-0-	2169	1	54441	2	N	-0-					-0-
04	124590	X	52526	-0-	-72064	-0-	1680	1	50846	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		13224	-0-	13224	13224	24	1	103	2	N	-0-					-0-
							13097	3									
09	18009	X	2508	-0-	-15501	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
							2370	3									
10	20677	X	5755	-0-	-14922	-0-	8	1	22	2	N	5					5
							5719	3	6	9							
11	20010	X	15607	-0-	-4403	-0-	873	1	50	2	N	70					75
							14607	3	77	9							
12	20677	X	4886	-0-	-15791	-0-	325	1	1	2	N	20					95
							4538	3	22	9							
01	20677	X	3343	-0-	-17334	-0-	338	1	3	2	N	25					120
							2974	3	28	9							
02	18676	X	7885	-0-	-10791	-0-	662	1	7176	3	N	43	130	1			33
							47	9									
03	20677	X	1931	-0-	-18746	-0-	736	1	1	2	N	6					39
							1187	3	7	9							
04	20010	X	4277	-0-	-15733	-0-	724	1	4	2	N	23					62
							3524	3	25	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

08	0		37163	-0-	37163	37163	865	1	36298	3	N	-0-					-0-
*09	89268	X	52105	-0-	-37163	-0-	1211	1	50894	3	N	-0-					-0-
10	59179	X	45085	-0-	-14094	-0-	1038	1	44047	3	N	-0-					-0-
11	57270	X	8	-0-	-57262	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					N	-0-					-0-
01	59179	X	30971	-0-	-28208	-0-	720	1	30251	3	N	-0-					-0-
02	53452	X	27338	-0-	-26114	-0-	629	1	26709	3	N	-0-					-0-
03	59179	X	28684	-0-	-30495	-0-	655	1	28029	3	N	-0-					-0-
04	57270	X	25661	-0-	-31609	-0-	587	1	25074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		57215	-0-	57215	57215	1332	1	55883	3	N	-0-					-0-
*09	131279	X	74064	-0-	-57215	-0-	1721	1	72343	3	N	-0-					-0-
10	79639	X	70154	-0-	-9485	-0-	1615	1	68539	3	N	-0-					-0-
11	77070	X	58720	-0-	-18350	-0-	1334	1	57386	3	N	-0-					-0-
12	79639	X	57753	-0-	-21886	-0-	1354	1	56399	3	N	-0-					-0-
01	79639	X	53377	-0-	-26262	-0-	1240	1	52137	3	N	-0-					-0-
02	71932	X	45311	-0-	-26621	-0-	1042	1	44269	3	N	-0-					-0-
03	79639	X	47651	-0-	-31988	-0-	1089	1	46562	3	N	-0-					-0-
04	77070	X	43700	-0-	-33370	-0-	999	1	42701	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

08	0		16059	-0-	16059	16059	16045	3	14	9	N	13					13
*09	35641	X	19582	-0-	-16059	-0-	19498	3	84	9	N	76					89
10	32519	X	21712	-0-	-10807	-0-	21590	3	122	9	N	111					200
11	31470	X	17688	-0-	-13782	-0-	17648	3	40	9	N	36	183	1			53
12	32519	X	17870	-0-	-14649	-0-	17812	3	58	9	N	53					53
01	32519	X	16503	-0-	-16016	-0-	16373	3	130	9	N	118					171
02	29372	X	12668	-0-	-16704	-0-	12595	3	73	9	N	66					237
03	32519	X	13345	-0-	-19174	-0-	13316	3	29	9	N	26					263
04	31470	X	14660	-0-	-16810	-0-	14660	3			N	-0-					263

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

08	0		23691	-0-	23691	23691	23658	3	33	9	N	30					30
*09	49900	X	26209	-0-	-23691	-0-	26041	3	168	9	N	153	176	1			7
10	36053	X	25556	-0-	-10497	-0-	25454	3	102	9	N	93					100
11	34890	X	21445	-0-	-13445	-0-	21408	3	37	9	N	34					134
12	36053	X	18441	-0-	-17612	-0-	18352	3	89	9	N	81	190	1			25
01	36053	X	17521	-0-	-18532	-0-	17422	3	99	9	N	90					115
02	32564	X	14603	-0-	-17961	-0-	14571	3	32	9	N	29					144
03	36053	X	14898	-0-	-21155	-0-	14886	3	12	9	N	11					155
04	34890	X	12670	-0-	-22220	-0-	12653	3	17	9	N	15					170

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

07	0		30204	-0-	30204	30204	233	1	29425	3	N	496	346	1			150
							546	9									
08	0		40693	-0-	40693	70897	40379	3	314	9	N	285	359	1			76
*09	107699	X	36802	-0-	-70897	-0-	36613	3	189	9	N	172	172	1			76
10	49166	X	37678	-0-	-11488	-0-	37549	3	129	9	N	117					193
11	47580	X	34286	-0-	-13294	-0-	34174	3	112	9	N	102	188	1			107
12	49166	X	33973	-0-	-15193	-0-	33887	3	86	9	N	78					185
01	49166	X	31932	-0-	-17234	-0-	31852	3	80	9	N	73	188	1			70
02	44408	X	27008	-0-	-17400	-0-	26952	3	56	9	N	51					121
03	49166	X	28864	-0-	-20302	-0-	28814	3	50	9	N	45					166
04	47580	X	27744	-0-	-19836	-0-	804	1	26896	3	N	40	183	1			23
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		53430	-0-	53430	53430	1193 1651	1 9	50586	3	N	1501	1426	0			75
08	0		37770	-0-	37770	91200	846 1327	1 9	35597	3	N	1206	1281	0			-0-
*09	124213	X	33013	-0-	-91200	-0-	729 1546	1 9	30738	3	N	1405	1279	0			188
10	50251	X	32368	-0-	-17883	-0-	713 1316	1 9	30339	3	N	1196	1288	0			96
11	48630	X	29047	-0-	-19583	-0-	630 1190	1 9	27227	3	N	1082	1101	0			77
12	50251	X	28238	-0-	-22013	-0-	632 1145	1 9	26461	3	N	1041	1042	0			76
01	50251	X	27031	-0-	-23220	-0-	596 1245	1 9	25190	3	N	1132	937	0			271
02	45388	X	23335	-0-	-22053	-0-	516 805	1 9	22014	3	N	732	191	0	529	1	283
03	50251	X	22315	-0-	-27936	-0-	484 1032	1 9	20799	3	N	938	938	1			283
04	48630	X	-0-	-0-	-48630	-0-					N	-0-					283

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

06	0		133517	-0-	133517	133517	4667	1	128850	2	N	-0-					-0-
07	0		121277	-0-	121277	254794	4947	1	116330	2	N	-0-					-0-
08	0		108252	-0-	108252	363046	4367	1	103885	2	N	-0-					-0-
*09	457499	X	94453	-0-	-363046	-0-	3789	1	90664	2	N	-0-					-0-
10	96627	X	89717	-0-	-6910	-0-	3638	1	86079	2	N	-0-					-0-
11	93510	X	81441	-0-	-12069	-0-	3143	1	78298	2	N	-0-					-0-
12	96627	X	76656	-0-	-19971	-0-	2746	1	73910	2	N	-0-					-0-
01	96627	X	73978	-0-	-22649	-0-	2884	1	71094	2	N	-0-					-0-
02	87276	X	63795	-0-	-23481	-0-	2488	1	61307	2	N	-0-					-0-
03	96627	X	67726	-0-	-28901	-0-	2595	1	65131	2	N	-0-					-0-
04	93510	X	62849	-0-	-30661	-0-	2011	1	60838	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

11	T. A.		42037	-0-	42037	42037	954	1	41083	3	N	-0-					-0-
*12	89991	X	47954	-0-	-42037	-0-	1123	1	46831	3	N	-0-					-0-
*01	66898	X	41412	-0-	-25486	-0-	960	1	40452	3	N	-0-					-0-
*02	60424	X	33087	-0-	-27337	-0-	760	1	32327	3	N	-0-					-0-
*03	66898	X	33791	-0-	-33107	-0-	771	1	33020	3	N	-0-					-0-
*04	64740	X	29898	-0-	-34842	-0-	682	1	29216	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		2941	-0-	2941	2941	2941	3			N	-0-					-0-
*09	6598	X	3657	-0-	-2941	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*10	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	539	1	12986	3	N	-0-					-0-
*11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	840	1	17715	3	N	65					65
							72	9									
12	8835	X	7144	-0-	-1691	-0-	778	1	6324	3	N	38					103
							42	9									
*01	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	833	1	11541	3	N	89					192
							98	9									
*02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	784	1	12679	3	N	46	183	1			55
							51	9									
*03	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	856	1	12102	3	N	40					95
							44	9									
04	8550	X	4842	-0-	-3708	-0-	763	1	4015	3	N	58					153
							64	9									

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

07	0		37875	-0-	37875	37875	37875	3			N	-0-					-0-
08	0		120461	-0-	120461	158336	120461	3			N	-0-					-0-
09	0	W	89999	-0-	89999	248335	89999	3			N	-0-					-0-
10	0	W	83221	-0-	83221	331556	83221	3			N	-0-					-0-
11	0	W	72102	-0-	72102	403658	72102	3			N	-0-					-0-
12	0	W	69117	-0-	69117	472775	69117	3			N	-0-					-0-
01	0	W	64132	-0-	64132	536907	64132	3			N	-0-					-0-
02	0	W	54097	-0-	54097	591004	54097	3			N	-0-					-0-
03	0	W	56126	-0-	56126	647130	56126	3			N	-0-					-0-
04	0	W	51471	-0-	51471	698601	51471	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

08	0		842	-0-	842	842	842	1			N	-0-					-0-
09	0	W	56267	-0-	56267	57109	1368	1	54899	2	N	-0-					-0-
10	0	W	52524	-0-	52524	109633	1338	1	51186	2	N	-0-					-0-
11	0	W	47786	-0-	47786	157419	1232	1	46554	2	N	-0-					-0-
12	0	W	45443	-0-	45443	202862	1192	1	44251	2	N	-0-					-0-
01	0	W	42657	-0-	42657	245519	1092	1	41565	2	N	-0-					-0-
02	0	W	36156	-0-	36156	281675	904	1	35252	2	N	-0-					-0-
03	0	W	39499	-0-	39499	321174	1044	1	38455	2	N	-0-					-0-
04	0	W	37829	-0-	37829	359003	1008	1	36821	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

08	0		12700	-0-	12700	12700	12700	3			N	-0-					-0-
09	0	W	16720	-0-	16720	29420	16676	3	44	9	N	40					40
10	0	W	14669	-0-	14669	44089	14625	3	44	9	N	40					80
11	0	W	12318	-0-	12318	56407	12281	3	37	9	N	34					114
12	0	W	11245	-0-	11245	67652	11158	3	87	9	N	79	178	1			15
01	0	W	10736	-0-	10736	78388	10695	3	41	9	N	37					52
02	0	W	8965	-0-	8965	87353	8962	3	3	9	N	3					55
03	0	W	9404	-0-	9404	96757	9404	3			N	-0-					55
04	0	W	8750	-0-	8750	105507	8750	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		53411	-0-	53411	53411	1264	1	52147	3	N	-0-					-0-
06	0		53426	-0-	53426	106837	1270	1	52156	3	N	-0-					-0-
07	0		600	-0-	600	107437	69	1	531	3	N	-0-					-0-
08	0	W	50274	-0-	50274	157711	1198	1	49076	3	N	-0-					-0-
09	0	W	41755	-0-	41755	199466	969	1	40786	3	N	-0-					-0-
10	0	W	38942	-0-	38942	238408	896	1	38046	3	N	-0-					-0-
11	0	W	33806	-0-	33806	272214	767	1	33039	3	N	-0-					-0-
12	0	W	31523	-0-	31523	303737	739	1	30784	3	N	-0-					-0-
01	0	W	28111	-0-	28111	331848	652	1	27459	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25669	-0-	25669	357517	590	1	25079	3	N	-0-					-0-
03	0	W	26191	-0-	26191	383708	597	1	25594	3	N	-0-					-0-
04	0	W	25716	-0-	25716	409424	587	1	25129	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		64308	-0-	64308	64308	1498	1	62810	3	N	-0-					-0-
09	0	W	91175	-0-	91175	155483	2119	1	89056	3	N	-0-					-0-
10	0	W	82429	-0-	82429	237912	1899	1	80530	3	N	-0-					-0-
11	0	W	53567	-0-	53567	291479	1217	1	52350	3	N	-0-					-0-
12	0	W	72278	-0-	72278	363757	1696	1	70582	3	N	-0-					-0-
01	0	W	63762	-0-	63762	427519	1483	1	62279	3	N	-0-					-0-
02	0	W	54001	-0-	54001	481520	1243	1	52758	3	N	-0-					-0-
03	0	W	54956	-0-	54956	536476	1257	1	53699	3	N	-0-					-0-
04	0	W	50585	-0-	50585	587061	1158	1	49427	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	23063	-0-	23063	23063	531	1	22532	3	N	-0-					-0-
*11	80061	X	56998	-0-	-23063	-0-	1294	1	55704	3	N	-0-					-0-
*12	74586	X	44743	-0-	-29843	-0-	1048	1	43695	3	N	-0-					-0-
*01	74586	X	36998	-0-	-37588	-0-	860	1	36138	3	N	-0-					-0-
*02	67368	X	30167	-0-	-37201	-0-	694	1	29473	3	N	-0-					-0-
*03	74586	X	29069	-0-	-45517	-0-	664	1	28405	3	N	-0-					-0-
*04	72180	X	27137	-0-	-45043	-0-	621	1	26516	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		76300	-0-	76300	76300	144	1	4036	2	N	-0-					-0-
							72120	3									
*10	141452	X	65152	-0-	-76300	-0-	85	1	254	2	N	-0-					-0-
							64813	3									
11	88920	X	53704	-0-	-35216	-0-	117	1	182	2	N	-0-					-0-
							53405	3									
12	91884	X	51502	-0-	-40382	-0-	190	1	8	2	N	-0-					-0-
							51304	3									
01	91884	X	47354	-0-	-44530	-0-	148	1	54	2	N	-0-					-0-
							47152	3									
02	82992	X	39778	-0-	-43214	-0-	158	1	39620	3	N	-0-					-0-
03	91884	X	41073	-0-	-50811	-0-	180	1	21	2	N	-0-					-0-
							40872	3									
04	88920	X	37546	-0-	-51374	-0-	176	1	37	2	N	-0-					-0-
							37333	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8956 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		457	-0-	457	457	150	1	210	3	N	88					88
							97	9									
08	0		2596	-0-	2596	3053	842	1	1412	3	N	311	354	1			45
							342	9									
09	0	W	949	-0-	949	4002	935	1	14	9	N	13					58
10	0	W	1141	-0-	1141	5143	1141	1			N	-0-					58
11	0	W	816	-0-	816	5959	816	1			N	-0-					58
12	0	W	477	-0-	477	6436	476	1	1	9	N	1					59
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6436					N	-0-					59
02	0	W	408	-0-	408	6844	408	1			N	-0-					59
03	0	W	544	-0-	544	7388	544	1			N	-0-					59
04	0	W	102	-0-	102	7490	102	1			N	-0-					59

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		60247	-0-	60247	60247	113	1	3186	2	N	-0-					-0-
							56948	3									
*10	115726	X	55479	-0-	-60247	-0-	71	1	216	2	N	-0-					-0-
							55192	3									
11	71940	X	50054	-0-	-21886	-0-	108	1	169	2	N	-0-					-0-
							49777	3									
12	74338	X	49630	-0-	-24708	-0-	181	1	8	2	N	-0-					-0-
							49441	3									
01	74338	X	44741	-0-	-29597	-0-	141	1	51	2	N	-0-					-0-
							44549	3									
02	67144	X	37006	-0-	-30138	-0-	148	1	36858	3	N	-0-					-0-
03	74338	X	38226	-0-	-36112	-0-	168	1	20	2	N	-0-					-0-
							38038	3									
04	71940	X	34736	-0-	-37204	-0-	165	1	34	2	N	-0-					-0-
							34537	3									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

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

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

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

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	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
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

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

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

09	0		54044	-0-	54044	54044	100	1	2859	2	N	-0-					-0-
							51085	3									
*10	97550	X	43506	-0-	-54044	-0-	56	1	170	2	N	-0-					-0-
							43280	3									
11	60960	X	36236	-0-	-24724	-0-	78	1	123	2	N	-0-					-0-
							36035	3									
12	62992	X	35204	-0-	-27788	-0-	128	1	6	2	N	-0-					-0-
							35070	3									
01	62992	X	33590	-0-	-29402	-0-	105	1	38	2	N	-0-					-0-
							33447	3									
02	56896	X	28224	-0-	-28672	-0-	111	1	28113	3	N	-0-					-0-
03	62992	X	29194	-0-	-33798	-0-	127	1	15	2	N	-0-					-0-
							29052	3									
04	60960	X	26332	-0-	-34628	-0-	120	1	26	2	N	-0-					-0-
							26186	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

11	T. A.		51953	-0-	51953	51953	1178	1	50775	3	N	-0-					-0-
12	0	W	56267	-0-	56267	108220	1318	1	54949	3	N	-0-					-0-
01	0	W	46187	-0-	46187	154407	1072	1	45115	3	N	-0-					-0-
02	0	W	36439	-0-	36439	190846	837	1	35602	3	N	-0-					-0-
03	0	W	36640	-0-	36640	227486	836	1	35804	3	N	-0-					-0-
04	0	W	32338	-0-	32338	259824	738	1	31600	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

09	0		73373	-0-	73373	73373	1695	1	71339	3	N	308	183	1			125
							339	9									
*10	142380	X	69007	-0-	-73373	-0-	1582	1	67264	3	N	146	183	1			88
							161	9									
11	77520	X	49445	-0-	-28075	-0-	1118	1	48229	3	N	89	135	1			42
							98	9									
12	80104	X	47319	-0-	-32785	-0-	1104	1	46143	3	N	65					107
							72	9									
01	80104	X	43645	-0-	-36459	-0-	1010	1	42594	3	N	37					144
							41	9									
02	72352	X	36751	-0-	-35601	-0-	841	1	35827	3	N	75	177	1			44
							83	9									
03	80104	X	39258	-0-	-40846	-0-	893	1	38297	3	N	62					121
							68	9									
04	77520	X	35586	-0-	-41934	-0-	809	1	34729	3	N	44	60	1			105
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		17951	-0-	17951	17951	417	1	17534	3	N	-0-					-0-
*10	127507	X	109556	-0-	-17951	-0-	2509	1	106684	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
*11	115487	X	115487	-0-	-0-	-0-	2611	1	112709	3	N	152	152	0			-0-
							167	9									
12	118203	X	103924	-0-	-14279	-0-	2424	1	101318	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
01	118203	X	96174	-0-	-22029	-0-	2224	1	93825	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
02	106764	X	81224	-0-	-25540	-0-	1860	1	79258	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
03	118203	X	84910	-0-	-33293	-0-	1931	1	82869	3	N	100	100	0			-0-
							110	9									
04	114390	X	78212	-0-	-36178	-0-	1776	1	76245	3	N	174	174	0			-0-
							191	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		38864	-0-	38864	38864	458	1	38406	3	N	-0-					-0-
*10	104680	X	65816	-0-	-38864	-0-	1509	1	64144	3	N	148	148	0			-0-
							163	9									
11	93120	X	49042	-0-	-44078	-0-	1106	1	47748	3	N	171	171	0			-0-
							188	9									
12	96224	X	42725	-0-	-53499	-0-	995	1	41594	3	N	124	124	0			-0-
							136	9									
01	96224	X	38815	-0-	-57409	-0-	893	1	37673	3	N	226	226	0			-0-
							249	9									
02	86912	X	33011	-0-	-53901	-0-	754	1	32127	3	N	118	118	0			-0-
							130	9									
03	96224	X	33761	-0-	-62463	-0-	765	1	32827	3	N	154	154	0			-0-
							169	9									
04	93120	X	32126	-0-	-60994	-0-	728	1	31238	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		20893	-0-	20893	20893	234	1	20436	3	N	203					203
							223	9									
*10	46238	X	25345	-0-	-20893	-0-	1397	1	23708	3	N	218	362	1			59
							240	9									
11	33960	X	19811	-0-	-14149	-0-	661	1	19012	3	N	125					184
							138	9									
12	35092	X	18133	-0-	-16959	-0-	676	1	17317	3	N	127	185	1			126
							140	9									
01	35092	X	14493	-0-	-20599	-0-	696	1	13672	3	N	114	175	1			65
							125	9									
02	31696	X	11953	-0-	-19743	-0-	513	1	11366	3	N	67					132
							74	9									
03	35092	X	9903	-0-	-25189	-0-	576	1	9258	3	N	63	180	1			15
							69	9									
04	33960	X	7345	-0-	-26615	-0-	506	1	6783	3	N	51					66
							56	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5363	-0-	5363	5363	124	1	5239	3	N	-0-					-0-
*10	52729	X	47366	-0-	-5363	-0-	1089	1	46277	3	N	-0-					-0-
11	44370	X	41534	-0-	-2836	-0-	942	1	40592	3	N	-0-					-0-
12	45849	X	33836	-0-	-12013	-0-	792	1	33044	3	N	-0-					-0-
01	45849	X	30063	-0-	-15786	-0-	698	1	29365	3	N	-0-					-0-
02	41412	X	28399	-0-	-13013	-0-	652	1	27747	3	N	-0-					-0-
03	45849	X	28592	-0-	-17257	-0-	653	1	27939	3	N	-0-					-0-
04	44370	X	23393	-0-	-20977	-0-	534	1	22859	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76110	X	8367	-0-	-67743	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
*12	78647	X	67056	-0-	-11591	-0-	67056	3			N	-0-					-0-
*01	78647	X	59131	-0-	-19516	-0-	59131	3			N	-0-					-0-
*02	71036	X	46236	-0-	-24800	-0-	46236	3			N	-0-					-0-
*03	78647	X	46541	-0-	-32106	-0-	46541	3			N	-0-					-0-
*04	76110	X	40844	-0-	-35266	-0-	40844	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72180	X	19024	-0-	-53156	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
*12	74586	X	66357	-0-	-8229	-0-	66357	3			N	-0-					-0-
*01	74586	X	57124	-0-	-17462	-0-	57124	3			N	-0-					-0-
*02	67368	X	43131	-0-	-24237	-0-	43131	3			N	-0-					-0-
*03	74586	X	41987	-0-	-32599	-0-	41987	3			N	-0-					-0-
*04	72180	X	39061	-0-	-33119	-0-	39061	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		10288	-0-	10288	10288	239	1	10049	3	N	-0-					-0-
*10	71494	X	61206	-0-	-10288	-0-	1401	1	59563	3	N	220	220	0			-0-
							242	9									
11	64470	X	46052	-0-	-18418	-0-	1040	1	44878	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									
12	66619	X	40790	-0-	-25829	-0-	953	1	39837	3	N	-0-					-0-
01	66619	X	37578	-0-	-29041	-0-	868	1	36608	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
02	60172	X	31666	-0-	-28506	-0-	726	1	30940	3	N	-0-					-0-
03	66619	X	33314	-0-	-33305	-0-	756	1	32420	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	64470	X	30219	-0-	-34251	-0-	684	1	29367	3	N	153	153	0			-0-
							168	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		38220	-0-	38220	38220	884	1	37233	3	N	94					94
							103	9									
*10	81529	X	43309	-0-	-38220	-0-	992	1	42194	3	N	112					206
							123	9									
11	46470	X	35322	-0-	-11148	-0-	798	1	34441	3	N	75	185	1			96
							83	9									
12	48019	X	32867	-0-	-15152	-0-	766	1	32016	3	N	77					173
							85	9									
01	48019	X	31863	-0-	-16156	-0-	737	1	31061	3	N	59	172	1			60
							65	9									
02	43372	X	27283	-0-	-16089	-0-	624	1	26615	3	N	40	51	1			49
							44	9									
03	48019	X	29137	-0-	-18882	-0-	662	1	28418	3	N	52					108
							57	9									
04	46470	X	27488	-0-	-18982	-0-	625	1	26813	3	N	45					153
							50	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	201060	X	33504	-0-	-167556	-0-	33504	3			N	-0-					-0-
*12	207762	X	76794	-0-	-130968	-0-	76794	3			N	-0-					-0-
*01	207762	X	64667	-0-	-143095	-0-	64667	3			N	-0-					-0-
*02	187656	X	51723	-0-	-135933	-0-	51723	3			N	-0-					-0-
*03	207762	X	50621	-0-	-157141	-0-	50621	3			N	-0-					-0-
*04	201060	X	45330	-0-	-155730	-0-	45330	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	3			N	-0-					-0-
11	41820	X	37606	-0-	-4214	-0-	37606	3			N	-0-					-0-
12	43214	X	35278	-0-	-7936	-0-	35278	3			N	-0-					-0-
01	43214	X	31844	-0-	-11370	-0-	31844	3			N	-0-					-0-
02	39032	X	25262	-0-	-13770	-0-	25262	3			N	-0-					-0-
03	43214	X	23520	-0-	-19694	-0-	23520	3			N	-0-					-0-
04	41820	X	21772	-0-	-20048	-0-	21772	3			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	57846	X	42931	-0-	-14915	-0-	1002	1	41900	3	N	26					26
							29	9									
*01	57846	X	32858	-0-	-24988	-0-	756	1	31915	3	N	170					196
							187	9									
*02	52248	X	26439	-0-	-25809	-0-	606	1	25816	3	N	15	179	1			32
							17	9									
*03	57846	X	26915	-0-	-30931	-0-	613	1	26294	3	N	7					39
							8	9									
*04	55980	X	20866	-0-	-35114	-0-	600	1	20232	3	N	31					70
							34	9									

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		46894	-0-	46894	46894	153	1	54	2	N	67					67
							46613	3	74	9							
02	T. A.		49255	-0-	49255	96149	202	1	48904	3	N	135	185	1			17
							149	9									
*03	138295	X	42146	-0-	-96149	-0-	193	1	22	2	N	38					55
							41889	3	42	9							
*04	78600	X	35502	-0-	-43098	-0-	171	1	35	2	N	63					118
							35227	3	69	9							

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	30856	X	NO RPT	-0-	-30856	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	33060	X	NO RPT	-0-	-33060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	22540	X	NO RPT	-0-	-22540	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-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

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8843 PERF. N/A

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

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

11	35280	X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					-0-
01	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					-0-
02	32928	X	NO RPT	-0-	-32928	-0-					N	NO RPT					-0-
03	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					-0-
04	35280	X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

*11	50160	X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	46816	X	NO RPT	-0-	-46816	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	50160	X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					N	NO RPT					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

11	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					N	NO RPT					-0-
01	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					N	NO RPT					-0-
02	38220	X	NO RPT	-0-	-38220	-0-					N	NO RPT					-0-
03	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					N	NO RPT					-0-
04	40950	X	NO RPT	-0-	-40950	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

11	87552	X	NO RPT	-0-	-87552	-0-					N	NO RPT					-0-
12	150784	X	NO RPT	-0-	-150784	-0-					N	NO RPT					-0-
01	150784	X	NO RPT	-0-	-150784	-0-					N	NO RPT					-0-
02	136192	X	NO RPT	-0-	-136192	-0-					N	NO RPT					-0-
03	150784	X	NO RPT	-0-	-150784	-0-					N	NO RPT					-0-
04	145920	X	NO RPT	-0-	-145920	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

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-
04	0	W	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

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18524	X	NO RPT	-0-	-18524	-0-					N	NO RPT					-0-
12	52204	X	NO RPT	-0-	-52204	-0-					N	NO RPT					-0-
01	52204	X	NO RPT	-0-	-52204	-0-					N	NO RPT					-0-
02	47152	X	NO RPT	-0-	-47152	-0-					N	NO RPT					-0-
03	52204	X	NO RPT	-0-	-52204	-0-					N	NO RPT					-0-
04	50520	X	NO RPT	-0-	-50520	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

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

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13585	X	NO RPT	-0-	-13585	-0-					N	NO RPT					-0-
12	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					-0-
01	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					-0-
02	34580	X	NO RPT	-0-	-34580	-0-					N	NO RPT					-0-
03	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					-0-
04	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20042	X	NO RPT	-0-	-20042	-0-					N	NO RPT					-0-
12	56482	X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					N	NO RPT					-0-
01	56482	X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					N	NO RPT					-0-
02	51016	X	NO RPT	-0-	-51016	-0-					N	NO RPT					-0-
03	56482	X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					N	NO RPT					-0-
04	54660	X	NO RPT	-0-	-54660	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30980	X	NO RPT	-0-	-30980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	96038	X	NO RPT	-0-	-96038	-0-					N	NO RPT					-0-
01	96038	X	NO RPT	-0-	-96038	-0-					N	NO RPT					-0-
02	86744	X	NO RPT	-0-	-86744	-0-					N	NO RPT					-0-
03	96038	X	NO RPT	-0-	-96038	-0-					N	NO RPT					-0-
04	92940	X	NO RPT	-0-	-92940	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21820	X	NO RPT	-0-	-21820	-0-					N	NO RPT					-0-
12	67642	X	NO RPT	-0-	-67642	-0-					N	NO RPT					-0-
01	67642	X	NO RPT	-0-	-67642	-0-					N	NO RPT					-0-
02	61096	X	NO RPT	-0-	-61096	-0-					N	NO RPT					-0-
03	67642	X	NO RPT	-0-	-67642	-0-					N	NO RPT					-0-
04	65460	X	NO RPT	-0-	-65460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	627	1	1401	2	N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

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
*04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1560	1	2565	2	N	-0-					193

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

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									
04	4020	X	3106	-0-	-914	-0-	968	1	2119	2	N	17					185
							19	9									

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

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									
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1080	1	2428	2	N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
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
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
04	1980	N	1513	-0-	-467	-0-	572	1	941	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

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

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
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					87

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

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
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					37

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

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
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

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
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					67

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

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
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					74

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					35

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

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
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					119

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

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
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					61

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

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
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

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
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					100

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					79

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					81

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					38

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
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
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					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
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
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

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
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
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					59

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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					169

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					99

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					122

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					202

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
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					126

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	888					N	NO RPT					283

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					73

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					99

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					160

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					103

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

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
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					154

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					26

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					64

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

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
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					273

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					104

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					58

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
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
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					87

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					71

TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					67

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					81

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					135

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
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
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
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					36

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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					45

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					82

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

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-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

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-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8085 - 9024

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

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
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					100

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194300 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 9060

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 8963

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

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
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					45

JONES-NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 8830

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-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					28

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
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-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					25

UNDERWOOD-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
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	1543	-0-	-379	-0-	1543	2			N	-0-					25
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
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	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					2

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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	129540	X	33190	-0-	-96350	-0-	33104	2	86	9	N	78	197	1			51
*12	133858	X	32799	-0-	-101059	-0-	32731	2	68	9	N	62					113
*01	133858	X	25869	-0-	-107989	-0-	25816	2	53	9	N	48					161
*02	120904	X	27257	-0-	-93647	-0-	27148	2	109	9	N	99	154	1	1	8	105
*03	133858	X	29584	-0-	-104274	-0-	29511	2	73	9	N	66	133	1			38
*04	129540	X	NO RPT	-0-	-129540	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					122

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					40

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
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	2786	-0-	-1058	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					96

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN 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
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-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9335	-0-	-213	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

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

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	560	-0-	-4245	-0-	560	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1007	-0-	-3178	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-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
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	706	-0-	-2270	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-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
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	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 9050

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-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

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-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

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	1866	-0-	-3807	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

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-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 8622 PERF. N/A

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	300586					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					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
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
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					90

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
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
04	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					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
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
04	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 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
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-
04	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

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-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

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-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

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-
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

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-
04	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

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-
04	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

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-
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					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
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
04	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	11109					N	NO RPT					-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
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-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
04	35160	X	NO RPT	-0-	-35160	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

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-
04	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

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	38416	-0-	-6534	-0-	38222	2	194	9	N	176	183	1			176
04	42600	X	NO RPT	-0-	-42600	-0-					N	NO RPT					176

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

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
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					28

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

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
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					40

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

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-
04	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

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
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					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
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
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					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
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
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					41

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10678	-0-	10678	10678	10678	2			N	-0-					-0-
07	0		18636	-0-	18636	29314	18636	2			N	-0-					-0-
08	0		15625	-0-	15625	44939	15625	2			N	-0-					-0-
*09	59278	X	14339	-0-	-44939	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	12585	-0-	-12680	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	9707	-0-	-14743	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	9922	-0-	-15343	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	10136	-0-	-15129	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	9194	-0-	-13626	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2310	X	605	-0-	-1705	-0-	605	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	59005	X	59005	-0-	-0-	-0-	59005	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	114120	X	90374	-0-	-23746	-0-	90374	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ELLISON, KEW L. WELL #: 1 RRCID -> 185322 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7694 - 8046

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

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	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
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-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
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-
04	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
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-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
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-
04	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	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
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-
04	4260	X	753	-0-	-3507	-0-	753	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3810	X	2691	-0-	-1119	-0-	2691	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
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-
04	5100	X	4516	-0-	-584	-0-	4516	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
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-
*04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
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-
*04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	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
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-
04	19830	X	17908	-0-	-1922	-0-	17908	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
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-
*04	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13830	X	10781	-0-	-3049	-0-	10781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11100	X	9283	-0-	-1817	-0-	9283	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
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-
04	14310	X	3418	-0-	-10892	-0-	3418	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
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-
*04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	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
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-
04	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
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-
*04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4410	X	2806	-0-	-1604	-0-	2806	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
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-
*04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	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
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-
*04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	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
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1641					N	NO RPT					123

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
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	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

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
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					47

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

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
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

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
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					44

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

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-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					85

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					13

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

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
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					85

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

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-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

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-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

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
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

11	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					47

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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 #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	3015					N	NO RPT			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

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

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					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
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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					61

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
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
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	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

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					80

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

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
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					90

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

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
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

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
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					68

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

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-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

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-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					82

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	2579					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					167

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
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-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					82

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
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-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					38

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					22

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					97

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					30

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					140

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
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
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					59

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
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	14					30
							15	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	1	18	1			13
							1	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					116

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					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
11	2490	X	1025	-0-	-1465	-0-	1025	2			N	-0-					
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

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-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

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-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

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
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					20

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					20

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

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
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

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-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					22

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

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
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					61

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

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
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					113

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					97

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					15

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
11	1440	N	736	-0-	-704	-0-	11 19	1 9	706	2	N	17	134	1			15
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
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 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
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									
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					39

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

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
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					61

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

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									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					97

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

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-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

11	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-
04	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

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-
04	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
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					28

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
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					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
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
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 191612 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7380 - 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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					42

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
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
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					20

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
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-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					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
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
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					44

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
11	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-
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					41

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			17

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					105

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

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
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					122

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

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
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					30

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

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-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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-
04	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
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
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-
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					138

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	1036					N	NO RPT					-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
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-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	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

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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
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	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	7959	2	803	9	N	730	415	1			315
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

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-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

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-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

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-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

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

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

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

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 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
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-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

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

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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
CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5515	-0-	2415	2415	4758	2	757	9	N	688	391	1			297
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2415					N	NO RPT					297

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

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
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					47

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

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-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

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-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

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-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

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-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

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
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					56

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

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-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					14

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

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-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

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-
04	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
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
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-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					88

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
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									
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	102					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	42653					N	NO RPT					58

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
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-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					62

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

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
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					72

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

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-
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6442

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 203380 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6294 - 6370

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

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-
04	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
BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

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-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

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
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					180

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

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
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					125

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

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-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

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-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

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-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "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
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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					102

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-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
11	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-
04	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			-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
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
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			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
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
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					83

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
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-
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	140 31	1 9	1232	2	N	28					113
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
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					147

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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 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
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-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					98

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
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									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					37

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
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-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
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	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	N	54					118
							59	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	152	1	3713	2	N	1	69	1			50
							1	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					50

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
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-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					182

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
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
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	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-
04	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

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-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

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									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

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									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					97

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

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-
04	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					227

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

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-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

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-
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

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-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

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-
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

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-
04	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-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, 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
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
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					N	NO RPT					232

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
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-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 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
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-
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27

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
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-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					143

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		5963	-0-	5963	5963	33 10	1 9	5920	2	N	9					52
12	14B2 EXT		4627	-0-	4627	10590	18	1	4609	2	N	-0-					52
01	15019	X	4429	-0-	-10590	-0-	19 20	1 9	4390	2	N	18					70
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	14 69	1 9	2871	2	N	63					133
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					133
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					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
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	121 14	1 9	3810	2	N	13					138
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	173 8	1 9	3547	2	N	7					145
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	257 8	1 9	3401	2	N	7					152
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	311 14	1 9	3350	2	N	13					165
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	348 6	1 9	3555	2	N	5					170
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					170

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
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
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-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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

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
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

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
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					107

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

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-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 11680

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									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	10158					N	NO RPT					237

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

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-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			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
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									
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					78

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

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-
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

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-
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

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-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

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-
04	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					98

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
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									
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					84

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
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									
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					84

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
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
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					39

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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-
04	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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-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
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	319	1	7979	2	N	35					48
							39	9									
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					48
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	248	1	7027	2	N	69					117
							76	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	174	1	4173	2	N	63					180
							69	9									
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	177	1			43
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					212

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
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									
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					210

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
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									
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					198

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
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									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					208

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
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-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					158

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

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-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

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	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

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
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT					70

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					197

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					149

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					37

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
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-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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 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
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-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					83

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
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
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					285

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
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-
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	12480	X	11655	-0-	-825	-0-	780 18	1 9	10857	2	N	16					74
12	12896	X	11606	-0-	-1290	-0-	428 73	1 9	11105	2	N	66					140
01	12896	X	11867	-0-	-1029	-0-	487 91	1 9	11289	2	N	83					223
02	10892	X	10731	-0-	-161	-0-	405 62	1 9	10264	2	N	56	196	1			83
03	12059	X	11772	-0-	-287	-0-	387 24	1 9	11361	2	N	22					105
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					105

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
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-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					277

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
*09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	224	1	7575	2	N	1	176	1			55
							1	9									
*10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	447	1	8340	2	N	-0-					55
*11	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	372	1	11692	2	N	25					80
							28	9									
*12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	606	1	12386	2	N	14					94
							15	9									
*01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	915	1	12133	2	N	44					138
							48	9									
*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									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					179

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
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									
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					12

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
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-
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6650 - 10279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					15

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					20

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

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-
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

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-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

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-
04	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

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-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

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-
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: 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
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									
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					152

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					141

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT			-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
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							
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			223

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
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
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT			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
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							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			93

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

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									
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					105

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

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-
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

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-
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

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-
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					139

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	15850	-0-	-1220	-0-	1107	1	14733	2	N	9					146
							10	9									
12	18538	X	15485	-0-	-3053	-0-	1017	1	14450	2	N	16					162
							18	9									
01	18538	X	15861	-0-	-2677	-0-	1103	1	14668	2	N	82	195	1			49
							90	9									
02	15316	X	14261	-0-	-1055	-0-	1069	1	13192	2	N	-0-					49
03	16957	X	15623	-0-	-1334	-0-	1319	1	14243	2	N	55					104
							61	9									
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					104

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5753 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
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									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					103

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
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									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					72

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
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-
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					112

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					198

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
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-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					84

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
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									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					55

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
11	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-
04	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
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
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT					59

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
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-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	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-
04	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

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
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					53

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 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-
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

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									
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					96

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
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-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					153

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
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-
04	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					138

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
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2930					N	NO RPT					15

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 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
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									
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					68

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					82

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					N	NO RPT					99

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1036 6	1 9	3947	2	N	5					105
12	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	1223 14	1 9	3330	2	N	13					118
01	5177	X	4504	-0-	-673	-0-	1078 39	1 9	3387	2	N	35					153
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	957 2	1 9	3104	2	N	2					155
03	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	1219 42	1 9	3301	2	N	38					193
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					193

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1537 46	1 9	6289	2	N	42	197	1			88
12	7254	X	2610	-0-	-4644	-0-	2566	2	44	9	N	40					128
01	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	1338 74	1 9	5281	2	N	67					195
02	7924	X	5256	-0-	-2668	-0-	1620 41	1 9	3595	2	N	37	197	1			35
03	8773	X	7012	-0-	-1761	-0-	2001 64	1 9	4947	2	N	58					93
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					93

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT			-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
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
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			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
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
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT					10

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					10

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					88

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					60

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					62

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					190

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					N	NO RPT					115

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					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
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									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

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
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
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					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
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
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
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	6213	-0-	-390	-0-	285	1	5925	2	Y	3					6
							3	9									
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	5743	-0-	-1418	-0-	263	1	5477	2	Y	3					6
							3	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					6

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
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
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	5098					Y	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT			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
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
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239851 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8158 - 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
11	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					120

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					12

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
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-
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-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 #: 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
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									
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

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-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

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-
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

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
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

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-
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

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-
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	1449					N	NO RPT					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
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									
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					248

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
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-
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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 #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					36

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					5

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-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 #: 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
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-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					12

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
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-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					60

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					27

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					33

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					21

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
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-
04	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
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					13

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
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-
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3990	X	3542	-0-	-448	-0-	136 13	1 9	3393	2	N	12					20
12	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	132 13	1 9	3873	2	N	12	8	1			24
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	232	1	6589	2	N	-0-					24
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	248 17	1 9	5946	2	N	15	28	1			11
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	5008	2	N	2					13
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					155

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 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
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-
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-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 #: 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
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									
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					26

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
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-
04	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					177

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
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-
04	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					30

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
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									
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					121

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
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-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	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
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
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
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					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
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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	3					6
							3	9									
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2538	-0-	-159	-0-	116	1	2419	2	Y	3					6
							3	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					4

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					4

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					55

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6327					N	NO RPT					-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
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-
04	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					142

HOPKINS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 249928 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6860 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 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
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-
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 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
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-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					N	NO RPT					88

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					155

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

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									
04	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					152

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

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									
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					98

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

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-
04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

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-
04	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					5

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
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
04	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	31230	X	NO RPT	-0-	-31230	-0-					Y	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					108

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

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									
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					90

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

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									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					184

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

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
04	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

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
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT			13

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	29430	X	NO RPT	-0-	-29430	-0-					Y	NO RPT			53

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
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
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT			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
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-
04	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					128

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
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-
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	25710	X	NO RPT	-0-	-25710	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-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 #: 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
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-
04	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	27390	X	NO RPT	-0-	-27390	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
04	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
04	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
04	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					297

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
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-
04	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT					60

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-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
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-
04	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					-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
11	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-
04	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
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-
04	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					312

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					N	NO RPT					239

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					N	NO RPT					256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6963	-0-	-567	-0-	268 14	1 9	6681	2	Y	13	15	1			18
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	243 8	1 9	7126	2	Y	7	16	1			9
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	251 22	1 9	7113	2	Y	20	17	1			12
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	6352	2	Y	3					15
03	7254	X	7176	-0-	-78	-0-	282 9	1 9	6885	2	Y	8	17	1			6
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					6

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					8

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6636	2	125	9	N	114	170	1			230
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5761	2	239	9	N	217	175	1			272
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7805	2	293	9	N	266	343	1			195
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6747	2	230	9	N	209	175	1			229
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8535	2	168	9	N	153	166	1			216
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					216

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	10165	-0-	-2255	-0-	420	1	9745	2	N	-0-					189
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	26					215
01	11842	X	5810	-0-	-6032	-0-	4605	1	1175	2	N	27					242
							30	9									
02	10612	X	10429	-0-	-183	-0-	436	1	9876	2	N	106	175	1			173
							117	9									
03	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	189	1	10215	2	N	93					266
							102	9									
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8065	-0-	-755	-0-	7841	2	224	9	N	204	173	1			317
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7245	2	185	9	N	168	173	1			312
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8092	2	161	9	N	146	177	1			281
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7163	2	153	9	N	139	175	1			245
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9214	2	145	9	N	132	172	1			205
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					205

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	19358	-0-	-1192	-0-	1392	1	17966	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	20519	-0-	-716	-0-	1486	1	19033	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	19877	-0-	-1203	-0-	1379	1	18498	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	17618	-0-	-1086	-0-	1188	1	16430	2	N	-0-					-0-
03	20522	X	19343	-0-	-1179	-0-	1283	1	18060	2	N	-0-					-0-
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1218	1	15697	2	N	-0-					-0-
12	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	1317	1	16860	2	N	-0-					-0-
01	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	1182	1	15843	2	N	-0-					-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	842	1	11632	2	N	-0-					-0-
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	1142	1	16051	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-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 #: 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
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									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					12

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

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-
04	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

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-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

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
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					215

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

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-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

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-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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 #: 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
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									
04	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					12

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

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-
04	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

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-
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

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									
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					209

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

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									
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					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
11	17850	X	16432	-0-	-1418	-0-	68	1	16305	2	N	54					154
							59	9									
12	18042	X	16821	-0-	-1221	-0-	121	1	16642	2	N	53					207
							58	9									
01	17980	X	16563	-0-	-1417	-0-	80	1	16429	2	N	49	172	1			84
							54	9									
02	15512	X	14719	-0-	-793	-0-	2	1	14658	2	N	54					138
							59	9									
03	17143	X	16179	-0-	-964	-0-	24	1	16089	2	N	60					198
							66	9									
04	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	29640	X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					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
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
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					151

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
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									
04	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					135

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
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-
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					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
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
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	24990	X	NO RPT	-0-	-24990	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-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 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
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									
04	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					301

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
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
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					249

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
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
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	21510	X	NO RPT	-0-	-21510	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					175

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
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									
04	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					115

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
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-
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					71

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
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
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					281

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
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
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					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
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
04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

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-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

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-
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

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-
04	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

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-
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

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									
04	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					71

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					71

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 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
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-
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT			17

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT			17

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT			17

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					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
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
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24990	X	NO RPT	-0-	-24990	-0-					N	NO RPT					168

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
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-
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					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
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
04	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					227

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					N	NO RPT					-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
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	12501	-0-	-5355	-0-	99	1	12371	2	Y	28	37	1			10
							31	9									
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	17144	-0-	-5331	-0-	130	1	16990	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
*02	19824	X	16180	-0-	-3644	-0-	131	1	16042	2	Y	6					19
							7	9									
03	21948	X	17096	-0-	-4852	-0-	135	1	16955	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	19831	-0-	-4101	-0-	150	1	19656	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
*02	19292	X	18058	-0-	-1234	-0-	146	1	17905	2	Y	6					19
							7	9									
03	18817	X	18408	-0-	-409	-0-	146	1	18256	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
04	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					26

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
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-
04	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					Y	NO RPT					69

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
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
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					389

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
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-
04	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					69

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
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
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					N	NO RPT					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
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
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					682

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
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
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					127

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					392

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31950	X	NO RPT	-0-	-31950	-0-					N	NO RPT					-0-

MT COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					195

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
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164562					N	NO RPT					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
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
04	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					N	NO RPT					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
11	18930	X	16310	-0-	-2620	-0-	627	1	15653	2	N	27	18	1			13
							30	9									
12	19127	X	16412	-0-	-2715	-0-	541	1	15853	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	18600	X	15048	-0-	-3552	-0-	512	1	14508	2	N	25	34	1			9
							28	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-
04	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					N	NO RPT					-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
11	23640	X	20729	-0-	-2911	-0-	665	1	19926	2	Y	125	98	1			59
							138	9									
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	1	11142	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	21483	X	14910	-0-	-6573	-0-	215	1	14548	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					Y	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 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
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-
04	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					200

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT					245

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					69

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30030	X	NO RPT	-0-	-30030	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	22110	X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

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-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

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	74	-0-	-8823	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	43	-0-	-4297	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	172	-0-	-2060	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
*04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

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-
04	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

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
04	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					N	NO RPT					238

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

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
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					N	NO RPT					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
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
04	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	45300	X	NO RPT	-0-	-45300	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					78

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
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
04	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	38850	X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					N	NO RPT					250

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
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-
04	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	57060	X	NO RPT	-0-	-57060	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	61740	X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60450	X	32850	-0-	-27600	-0-	864 41	1 9	31945	2	Y	37					37
12	62465	X	22936	-0-	-39529	-0-	540 34	1 9	22362	2	Y	31					68
01	62465	X	17065	-0-	-45400	-0-	645 97	1 9	16323	2	Y	88	40	1			116
02	56420	X	13038	-0-	-43382	-0-	628 67	1 9	12343	2	Y	61	79	1			98
03	33945	X	12879	-0-	-21066	-0-	646 100	1 9	12133	2	Y	91	39	1			150
04	32850	X	NO RPT	-0-	-32850	-0-					Y	NO RPT					150

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59430	X	47249	-0-	-12181	-0-	1244 41	1 9	45964	2	Y	37					37
12	61411	X	24196	-0-	-37215	-0-	570 34	1 9	23592	2	Y	31					68
01	61411	X	16817	-0-	-44594	-0-	636 97	1 9	16084	2	Y	88	40	1			116
02	55468	X	12954	-0-	-42514	-0-	624 67	1 9	12263	2	Y	61	79	1			98
03	48825	X	12570	-0-	-36255	-0-	631 100	1 9	11839	2	Y	91	39	1			150
04	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					Y	NO RPT					150

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64080	X	30611	-0-	-33469	-0-	805 41	1 9	29765	2	Y	37					37
12	66216	X	32125	-0-	-34091	-0-	757 34	1 9	31334	2	Y	31					68
01	66216	X	26246	-0-	-39970	-0-	994 97	1 9	25155	2	Y	88	40	1			116
02	59808	X	21078	-0-	-38730	-0-	1017 67	1 9	19994	2	Y	61	79	1			98
03	66216	X	21223	-0-	-44993	-0-	1068 100	1 9	20055	2	Y	91	39	1			150
04	31080	X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	34710	X	NO RPT	-0-	-34710	-0-					Y	NO RPT					150

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

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-
04	37230	X	NO RPT	-0-	-37230	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

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-
04	35940	X	NO RPT	-0-	-35940	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

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
04	59130	X	NO RPT	-0-	-59130	-0-					Y	NO RPT					41

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

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-
04	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

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-
04	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	38880	X	NO RPT	-0-	-38880	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					148

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27691	-0-	-5789	-0-	1836	1	25855	2	Y	-0-					-0-
04	31080	X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					168

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19289	2	222	9	N	202	333	1			134
03	26660	X	20463	-0-	-6197	-0-	20209	2	254	9	N	231	164	1			201
04	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					N	NO RPT					201

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
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									
04	43050	X	NO RPT	-0-	-43050	-0-					Y	NO RPT					150

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17374	2	620	9	N	564	523	1			287
03	26257	X	17747	-0-	-8510	-0-	17033	2	714	9	N	649	528	1			408
04	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					N	NO RPT					408

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	26265	2	150	9	N	136					183
*03	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27485	2	387	9	N	352	372	1			163
04	29700	X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					N	NO RPT					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	70410	X	NO RPT	-0-	-70410	-0-					Y	NO RPT					26

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
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
04	43350	X	NO RPT	-0-	-43350	-0-					Y	NO RPT					88

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	1105	1	15531	2	N	-0-					-0-
*03	19964	X	16636	-0-	-3328	-0-	1105	1	15531	2	Y	-0-					-0-
04	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41696	-0-	-5052	-0-	40675	2	1021	9	N	928	852	1			333
04	44400	X	NO RPT	-0-	-44400	-0-					N	NO RPT					333

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	37260	X	NO RPT	-0-	-37260	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	30930	X	NO RPT	-0-	-30930	-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 #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	29460	X	NO RPT	-0-	-29460	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	20203	-0-	-4577	-0-	164	1	20039	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	20094	-0-	-7341	-0-	159	1	19935	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					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	49019	X	49019	-0-	-0-	-0-	47999	2	1020	9	N	927	892	1			360
04	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT					360

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-
04	71430	X	NO RPT	-0-	-71430	-0-					N	NO RPT					-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-
04	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	40440	X	NO RPT	-0-	-40440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT					-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
04	61650	X	NO RPT	-0-	-61650	-0-					Y	NO RPT					140

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
04	24960	X	NO RPT	-0-	-24960	114332					Y	NO RPT					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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	131115					Y	NO RPT					140

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7332	-0-	7332	7332	3441	2	3891	9	N	3537	3104	1			433
12	T. A.		38918	-0-	38918	46250	36129	2	2789	9	N	2535	2737	1			231
01	T. A.		29692	-0-	29692	75942	28135	2	1557	9	N	1415	1394	1			252
02	T. A.		25429	-0-	25429	101371	24288	2	1141	9	N	1037	1046	1			243
03	T. A.		28701	-0-	28701	130072	27733	2	968	9	N	880	855	1			268
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	130072					N	NO RPT					268

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11145	X	NO RPT	-0-	-11145	-0-					N	NO RPT					-0-
04	66870	X	NO RPT	-0-	-66870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	5136	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
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
04	8070	X	7300	-0-	-770	-0-	7300	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
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
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-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
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
04	10590	X	9181	-0-	-1409	-0-	9181	2			Y	-0-					20

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
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
04	4470	X	3029	-0-	-1441	-0-	3029	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

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
04	4740	X	3410	-0-	-1330	-0-	3410	2			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

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-
04	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

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
04	3180	X	166	-0-	-3014	-0-	166	2			Y	-0-					4

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

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
04	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

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-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3270	X	131	-0-	-3139	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

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
04	7140	X	4021	-0-	-3119	-0-	4021	2			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

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
04	6960	X	5122	-0-	-1838	-0-	5122	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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-
04	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

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-
04	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

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
*04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			Y	-0-					95

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	11670	X	10756	-0-	-914	-0-	10756	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
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-
*04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	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
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
04	5250	X	4507	-0-	-743	-0-	4507	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
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-
04	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	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
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
04	8490	X	6839	-0-	-1651	-0-	6839	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
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-
*04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5790	X	535	-0-	-5255	-0-	535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
04	7830	X	5184	-0-	-2646	-0-	5184	2			N	-0-					18

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

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-
04	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

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-
04	5280	X	4387	-0-	-893	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

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-
04	4080	X	3378	-0-	-702	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

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-
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

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-
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3210	X	2605	-0-	-605	-0-	2605	2			N	-0-					133

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8280	X	7293	-0-	-987	-0-	7293	2			Y	-0-					21

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8850	X	7777	-0-	-1073	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3270	X	1958	-0-	-1312	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5430	X	4380	-0-	-1050	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

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-
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

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-
*04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

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-
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

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
*04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

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
04	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			Y	-0-					65

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

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-
*04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	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
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-
04	7380	X	6099	-0-	-1281	-0-	6099	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
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-
04	17430	X	16661	-0-	-769	-0-	16661	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
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-
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	4135	2	1	9	N	1					1

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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
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-
04	4110	X	3332	-0-	-778	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5730	X	5044	-0-	-686	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

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-
04	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

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-
*04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

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-
04	14880	X	14149	-0-	-731	-0-	14149	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

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-
*04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

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
04	5910	X	4988	-0-	-922	-0-	4988	2			N	-0-					8

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

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-
04	4620	X	3712	-0-	-908	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	10020	X	9326	-0-	-694	-0-	9326	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
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-
04	8580	X	8083	-0-	-497	-0-	8083	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
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-
*04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	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
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-
04	5490	X	4737	-0-	-753	-0-	4737	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
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
04	8730	X	8117	-0-	-613	-0-	8117	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
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-
04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12270	X	11221	-0-	-1049	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	9900	X	7517	-0-	-2383	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

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
04	9120	X	8183	-0-	-937	-0-	8183	2			Y	-0-					125

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

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
04	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

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-
04	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

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
*04	3000	N	9196	-0-	6196	6196	9196	2			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

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
04	9270	X	8992	-0-	-278	-0-	8992	2			Y	-0-					97

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

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-
*04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

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-
*04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

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-
04	9810	X	8611	-0-	-1199	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

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-
04	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

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-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

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
04	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	5506	2			N	-0-					16

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

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
*04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	7110	X	6843	-0-	-267	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

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-
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

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-
*04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

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-
04	11280	X	10119	-0-	-1161	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

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-
04	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

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-
04	5520	X	4751	-0-	-769	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

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
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

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-
04	5820	X	4752	-0-	-1068	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

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-
04	7830	X	5710	-0-	-2120	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

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-
04	6180	X	5821	-0-	-359	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

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-
04	6540	X	6417	-0-	-123	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

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-
04	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

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-
04	5340	X	4099	-0-	-1241	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
04	5730	X	4773	-0-	-957	-0-	4771	2	2	9	N	2					109

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
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-
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	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
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-
04	6960	X	6172	-0-	-788	-0-	6172	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
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-
04	5010	X	2598	-0-	-2412	-0-	2598	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
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
*04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5688	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
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
*04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2699	2	89	9	N	81					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	6810	X	6703	-0-	-107	-0-	6703	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
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-
*04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	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
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
04	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4046	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
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-
04	1590	X	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			Y	-0-					14

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
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-
04	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
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-
04	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

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
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
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

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-
04	18960	X	17839	-0-	-1121	-0-	17839	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

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
*04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	7680	X	6524	-0-	-1156	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

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
04	4260	X	4231	-0-	-29	-0-	4231	2			Y	-0-					9

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

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
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	2220	X	1021	-0-	-1199	-0-	1021	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
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
04	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2244	2	9	9	N	8					192

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
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
04	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	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
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-
04	5760	X	5602	-0-	-158	-0-	5602	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
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-
04	4440	X	4144	-0-	-296	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	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
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-
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	5370	X	5122	-0-	-248	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

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-
04	6930	X	5882	-0-	-1048	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

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-
04	4080	X	2991	-0-	-1089	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

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-
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

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-
04	8940	X	8880	-0-	-60	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

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-
04	4230	X	3729	-0-	-501	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

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-
04	10350	X	8527	-0-	-1823	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

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-
04	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

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-
04	5700	X	3482	-0-	-2218	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

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-
04	11490	X	9448	-0-	-2042	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

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-
04	13110	X	11562	-0-	-1548	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	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
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									
04	2490	N	1127	-0-	-1363	-0-	1127	2			N	-0-					45

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
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
*04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	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
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
04	13470	X	10650	-0-	-2820	-0-	10650	2			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	3440	2	11	9	N	10					79

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
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
04	7680	X	7449	-0-	-231	-0-	7446	2	3	9	N	3					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	12810	X	10299	-0-	-2511	-0-	10299	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
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-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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
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
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					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
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
04	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-					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
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-
04	8520	X	5134	-0-	-3386	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
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-
*04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

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-
04	9690	X	7509	-0-	-2181	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

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
04	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6397	2			Y	-0-					23

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	11250	X	10302	-0-	-948	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

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
04	6990	X	6383	-0-	-607	-0-	6383	2			Y	-0-					14

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

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-
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	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
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-
*04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	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
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-
04	6270	X	5365	-0-	-905	-0-	5365	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
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-
04	8040	X	7836	-0-	-204	-0-	7836	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
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-
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	6006	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
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-
*04	1718	N	1672	-0-	-46	-0-	1672	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 #: 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
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
04	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	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
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-
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2031	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
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
*04	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	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
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-
*04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	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
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-
04	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10800	X	7621	-0-	-3179	-0-	7621	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
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
04	5850	X	2781	-0-	-3069	-0-	2781	2			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
04	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	5902	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
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-
*04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	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
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-
04	9240	X	5251	-0-	-3989	-0-	5251	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
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-
*04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	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
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
*04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	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
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-
*04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	13020	X	4005	-0-	-9015	-0-	4005	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
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-
04	12900	X	9334	-0-	-3566	-0-	9334	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
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-
04	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	4106	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
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-
*04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	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
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-
04	12180	X	9893	-0-	-2287	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8550	X	7855	-0-	-695	-0-	7855	2			Y	-0-					22

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5340	X	4761	-0-	-579	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7080	X	6816	-0-	-264	-0-	6816	2			N	-0-					15

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8670	X	8435	-0-	-235	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	2835	2	1	9	N	1					172

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					131

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13320	X	10560	-0-	-2760	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	5349	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
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-
04	11430	X	7175	-0-	-4255	-0-	7175	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 #: 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
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
04	7080	X	5571	-0-	-1509	-0-	5571	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

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-
04	5340	X	4804	-0-	-536	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

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-
04	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

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
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

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
04	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7274	2			Y	-0-					78

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

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
04	2640	X	41	-0-	-2599	-0-	2	2	39	9	N	35	156	1			13

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

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
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4960	2	12	9	N	11					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8430	X	6510	-0-	-1920	-0-	6510	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
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-
04	11760	X	8607	-0-	-3153	-0-	8607	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
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-
*04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	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
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
04	11670	X	9954	-0-	-1716	-0-	9954	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
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-
*04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6240	X	5126	-0-	-1114	-0-	5107	2	19	9	N	17					177

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
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-
*04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9300	X	2488	-0-	-6812	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

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-
04	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

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-
04	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

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
04	7710	X	7221	-0-	-489	-0-	7221	2			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

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-
*04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

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-
04	11220	X	9984	-0-	-1236	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

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-
04	8160	X	7429	-0-	-731	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12840	X	12577	-0-	-263	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

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-
04	6000	X	3767	-0-	-2233	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

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-
*04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

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-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

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-
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

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
04	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2143	2	9	9	N	8					33

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

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-
04	3810	X	3502	-0-	-308	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	8919	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
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-
04	25500	X	10232	-0-	-15268	-0-	10232	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
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-
04	13770	X	11486	-0-	-2284	-0-	11486	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
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
04	7740	X	7446	-0-	-294	-0-	7446	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
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-
04	7530	X	6889	-0-	-641	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12870	X	11539	-0-	-1331	-0-	11539	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
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-
04	5430	X	4996	-0-	-434	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	9150	X	8296	-0-	-854	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

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
04	5040	X	4209	-0-	-831	-0-	4191	2	18	9	N	16					28

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

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
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					19

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

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-
*04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

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-
04	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

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-
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	10740	X	9848	-0-	-892	-0-	9848	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
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-
04	11700	X	11583	-0-	-117	-0-	11583	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
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-
*04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2191	2	6	9	N	5					89

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
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-
04	12930	X	10695	-0-	-2235	-0-	10695	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
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-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	10761	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
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-
04	8040	X	7632	-0-	-408	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	7680	X	7159	-0-	-521	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

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
04	4860	X	4570	-0-	-290	-0-	4570	2			Y	-0-					31

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

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-
*04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

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-
*04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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
04	6360	X	5438	-0-	-922	-0-	560	1	4837	2	Y	37					81
							41	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

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-
04	6810	X	4243	-0-	-2567	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

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
04	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

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-
04	6870	X	5098	-0-	-1772	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

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-
04	18480	X	16256	-0-	-2224	-0-	16256	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

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-
04	18690	X	16405	-0-	-2285	-0-	16405	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

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-
*04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

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-
04	7350	X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	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
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-
04	12600	X	10487	-0-	-2113	-0-	10487	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
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-
04	5160	X	377	-0-	-4783	-0-	377	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
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
04	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	849	1	1334	2	N	-0-					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
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-
04	8820	X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5040	X	4197	-0-	-843	-0-	4197	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
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
04	14B2 EXT		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	2416	2			N	-0-					107

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5100	X	4215	-0-	-885	-0-	4215	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
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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
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-
04	8460	X	7366	-0-	-1094	-0-	7366	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
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-
04	8520	X	7326	-0-	-1194	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10740	X	9580	-0-	-1160	-0-	9580	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
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
04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	7760	2			Y	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	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
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-
04	9720	X	8842	-0-	-878	-0-	8842	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	9240	X	8175	-0-	-1065	-0-	8175	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
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-
04	8190	X	7361	-0-	-829	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6360	X	4337	-0-	-2023	-0-	4337	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
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-
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
04	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	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
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-
04	2550	X	2118	-0-	-432	-0-	2118	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
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-
04	10110	X	8547	-0-	-1563	-0-	8547	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
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-
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	220	1	2529	2	N	15					140
							17	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6720	X	6607	-0-	-113	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10500	X	7879	-0-	-2621	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6690	X	5698	-0-	-992	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18810	X	16731	-0-	-2079	-0-	16731	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	4040	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
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-
04	5880	X	5245	-0-	-635	-0-	5245	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
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
04	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2			N	-0-					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
04	9900	X	8442	-0-	-1458	-0-	8442	2			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

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
04	10170	X	4280	-0-	-5890	-0-	4280	2			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

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-
04	12150	X	10887	-0-	-1263	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

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
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	291	1	1632	2	N	2					107
							2	9									

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

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-
04	10140	X	9625	-0-	-515	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	27391	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

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-
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

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-
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

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-
04	10920	X	8412	-0-	-2508	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

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-
*04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

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-
04	7590	X	6678	-0-	-912	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

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
04	6420	X	18	-0-	-6402	-0-	18	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	3868	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
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-
04	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	2587	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
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-
04	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	4623	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
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-
04	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	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
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-
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	7040	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
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-
04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	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
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-
04	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	7410	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
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-
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3690	X	2817	-0-	-873	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9240	X	9074	-0-	-166	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7320	X	4886	-0-	-2434	-0-	695	1	4177	2	N	13					97
							14	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

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
04	1980	X	1752	-0-	-228	-0-	1752	2			N	-0-					132

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

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-
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

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-
04	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

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-
04	6300	X	4300	-0-	-2000	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

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-
*04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	5220	X	4112	-0-	-1108	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

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-
04	4110	X	3151	-0-	-959	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

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-
04	5820	X	4528	-0-	-1292	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

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									
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	1036	1	3085	2	N	32					103
							35	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

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
04	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	4011	2			Y	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

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-
04	13740	X	11379	-0-	-2361	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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
04	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

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-
04	11280	X	5894	-0-	-5386	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

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-
*04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

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
04	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	2079	2			N	-0-					101

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

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-
*04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

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
04	11220	X	10173	-0-	-1047	-0-	10173	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10530	X	9124	-0-	-1406	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10380	X	9096	-0-	-1284	-0-	9096	2			N	-0-					2

BLACK RANCH WELL #: 15 H RRCID -> 234457 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5325 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2011 - PLUGGED 05/20/11

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
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	3443	2	11	9	N	10	152	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8460	X	6826	-0-	-1634	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

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
04	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2870	2	6	9	Y	5					69

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

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
04	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	4875	2	3	9	N	3					6

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

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-
04	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

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									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	498	1	1048	2	N	2					29
							2	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

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-
04	8850	X	5350	-0-	-3500	-0-	5350	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 #: 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
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-
04	11730	X	11253	-0-	-477	-0-	11253	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
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-
04	8190	X	7639	-0-	-551	-0-	7639	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
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-
*04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9660	X	9505	-0-	-155	-0-	9505	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
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-
04	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	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
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-
04	23610	X	20566	-0-	-3044	-0-	20566	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
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-
04	13980	X	10525	-0-	-3455	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	9720	X	8957	-0-	-763	-0-	8957	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
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-
*04	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	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
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-
04	19350	X	16269	-0-	-3081	-0-	16269	2			N	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	7560	X	7150	-0-	-410	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6240	X	4322	-0-	-1918	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3600	X	3344	-0-	-256	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

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-
04	7080	X	6070	-0-	-1010	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

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-
04	9930	X	9167	-0-	-763	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

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
04	7140	X	3786	-0-	-3354	-0-	3786	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

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
04	10470	X	9131	-0-	-1339	-0-	9131	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

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-
04	14070	X	11850	-0-	-2220	-0-	11850	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

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-
04	6330	X	5223	-0-	-1107	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7860	X	7203	-0-	-657	-0-	7203	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
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-
04	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	4816	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
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-
04	7380	X	5253	-0-	-2127	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	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
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-
*04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	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
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-
04	8310	X	7905	-0-	-405	-0-	7905	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
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
04	10830	X	9844	-0-	-986	-0-	9844	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	20910	X	-0-	-0-	-20910	-0-					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
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
04	6270	X	5682	-0-	-588	-0-	331	1	5325	2	Y	24					81
							26	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9120	X	7040	-0-	-2080	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10650	X	5749	-0-	-4901	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 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
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-
04	11250	X	9577	-0-	-1673	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13200	X	12461	-0-	-739	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7980	X	5810	-0-	-2170	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-	41	1			153

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
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-
04	16560	X	12307	-0-	-4253	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6240	X	6157	-0-	-83	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13740	X	13285	-0-	-455	-0-	13285	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

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

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	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
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-
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	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
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-
04	10050	X	9218	-0-	-832	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11670	X	4401	-0-	-7269	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10740	X	10344	-0-	-396	-0-	10344	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
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-
04	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
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-
04	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14730	X	12735	-0-	-1995	-0-	12735	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
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-
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	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
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
04	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	3668	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	4950	X	4808	-0-	-142	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

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-
04	15870	X	14253	-0-	-1617	-0-	14253	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

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-
04	7170	X	6175	-0-	-995	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

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
*04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					2

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

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
04	12270	X	12185	-0-	-85	-0-	12173	2	12	9	N	11	175	1			35

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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-
04	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

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
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									
04	5340	X	4636	-0-	-704	-0-	4596	2	40	9	N	36					85

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
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
04	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2416	2	19	9	N	17	72	1			32

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
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-
04	11550	X	11204	-0-	-346	-0-	11204	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
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-
*04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7440	X	5214	-0-	-2226	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

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-
04	8400	X	7928	-0-	-472	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

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-
*04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

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-
04	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

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-
04	9090	X	8950	-0-	-140	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

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-
04	4620	X	3893	-0-	-727	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

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-
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

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-
04	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

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-
*04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

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
04	8220	X	7423	-0-	-797	-0-	7423	2			N	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

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-
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

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-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

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-
*04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	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 #: 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

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-
04	11340	X	11075	-0-	-265	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

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-
04	4290	X	2356	-0-	-1934	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

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-
*04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

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-
04	13800	X	12742	-0-	-1058	-0-	12742	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

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-
04	6270	X	5502	-0-	-768	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

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-
04	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	6060	X	3814	-0-	-2246	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	7830	X	7557	-0-	-273	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

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-
04	13680	X	12175	-0-	-1505	-0-	12175	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

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-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

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
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

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
04	4620	X	3102	-0-	-1518	-0-	3095	2	7	9	N	6					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4749	2	19	9	N	17					134

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
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-
04	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4740	X	4145	-0-	-595	-0-	4145	2			N	-0-					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
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-
04	6240	X	4961	-0-	-1279	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-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
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-
04	2880	X	1282	-0-	-1598	-0-	1282	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
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
04	8940	X	8378	-0-	-562	-0-	8378	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5880	X	1827	-0-	-4053	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2680	X	2067	-0-	-613	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4307	2			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7620	X	6715	-0-	-905	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	14983	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	8880	X	8557	-0-	-323	-0-	8557	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
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-
04	8400	X	6326	-0-	-2074	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	24900	X	21408	-0-	-3492	-0-	21408	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
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
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	N	1	74	1			25

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
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-
04	11670	X	10921	-0-	-749	-0-	10921	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
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
04	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2880	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
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-
04	12270	X	11326	-0-	-944	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	3583	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
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-
*04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

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-
04	12420	X	11078	-0-	-1342	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

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-
04	11790	X	10802	-0-	-988	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

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-
04	10230	X	9273	-0-	-957	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

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-
04	4950	X	3902	-0-	-1048	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

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-
04	12720	X	10921	-0-	-1799	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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-
04	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
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					57

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5396	2	23	9	N	21					95

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
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-
04	9780	X	9654	-0-	-126	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	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
MAPLES					WELL #: 5H	RRCID -> 238877					COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 9203 - 12173		
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-
*04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
HUDSON UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 238946					COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8235 - 13580		
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-
04	12060	X	10057	-0-	-2003	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
EAGLE FORD A					WELL #: 5H	RRCID -> 238947					COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8514 - 11117		
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-
04	10470	X	10241	-0-	-229	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
KEMP A					WELL #: 12H	RRCID -> 238948					COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8123 - 11549		
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-
04	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		
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-
04	15750	X	9993	-0-	-5757	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
HUDSON UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 238951					COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8450 - 13845		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		
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-
04	3930	X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	3767	2	1	9	N	1	81	1			35

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9000	X	8418	-0-	-582	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8760	X	7346	-0-	-1414	-0-	7346	2			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180	X	4716	-0-	-1464	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10800	X	7790	-0-	-3010	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6900	X	6077	-0-	-823	-0-	6077	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
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-
04	4890	X	4234	-0-	-656	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD A WELL #: 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
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-
04	13650	X	12564	-0-	-1086	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

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-
04	11850	X	11387	-0-	-463	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

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
*04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

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
04	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4273	2	103	9	Y	94	95	1			101

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

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-
04	14850	X	11438	-0-	-3412	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

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-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

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-
04	4020	X	3537	-0-	-483	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

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
04	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	2029	2			Y	-0-					44

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

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-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

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-
04	10770	X	8059	-0-	-2711	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

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-
04	8580	X	7964	-0-	-616	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
04	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4325	2	112	9	Y	102	103	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16050	X	13951	-0-	-2099	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16290	X	12880	-0-	-3410	-0-	12880	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17490	X	17278	-0-	-212	-0-	17278	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
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
04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6781	2			Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	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
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-
*04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	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
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-
*04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	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
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-
04	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	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
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-
04	7110	X	3885	-0-	-3225	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12030	X	10666	-0-	-1364	-0-	10666	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
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-
04	8010	X	6223	-0-	-1787	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-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
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-
04	11640	X	8964	-0-	-2676	-0-	8964	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
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-
04	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
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-
04	9240	X	8446	-0-	-794	-0-	8446	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
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-
04	15420	X	14462	-0-	-958	-0-	14462	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

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

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

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-
04	9210	X	8742	-0-	-468	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

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-
04	14280	X	12906	-0-	-1374	-0-	12906	2			N	-0-					-0-

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

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-
04	15690	X	14241	-0-	-1449	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

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-
04	9180	X	8335	-0-	-845	-0-	8335	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

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-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

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-
04	9180	X	7852	-0-	-1328	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	990	X	269	-0-	-721	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18030	X	7886	-0-	-10144	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8310	X	7347	-0-	-963	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	11190	X	8219	-0-	-2971	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8730	X	7221	-0-	-1509	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9750	X	9166	-0-	-584	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2010	X	1241	-0-	-769	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					12

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	2			N	-0-					5

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9090	X	8336	-0-	-754	-0-	8336	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
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-
04	6960	X	5580	-0-	-1380	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 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
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-
*04	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

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-
04	11100	X	9556	-0-	-1544	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

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-
04	7830	X	6974	-0-	-856	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	7200	X	3713	-0-	-3487	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

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-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

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-
04	7710	X	3472	-0-	-4238	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11850	X	11075	-0-	-775	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

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-
04	3600	X	912	-0-	-2688	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

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
04	6000	X	72	-0-	-5928	-0-	72	2			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

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-
04	8190	X	6855	-0-	-1335	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

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-
04	6420	X	5811	-0-	-609	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	3780	X	2894	-0-	-886	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

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-
04	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	86	1			121

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

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-
*04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

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-
*04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

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-
*04	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17070	X	14976	-0-	-2094	-0-	14976	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

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-
04	15000	X	14212	-0-	-788	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

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-
04	6270	X	4415	-0-	-1855	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

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
04	20550	X	17073	-0-	-3477	-0-	17073	2			N	-0-					32

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

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-
04	10140	X	8734	-0-	-1406	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

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-
04	10140	X	7866	-0-	-2274	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

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
04	9030	X	6212	-0-	-2818	-0-	6198	2	14	9	N	13	173	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	8370	X	6527	-0-	-1843	-0-	6527	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
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-
04	11850	X	9661	-0-	-2189	-0-	9661	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
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-
04	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	4377	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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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-
*04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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
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-
*04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

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-
04	15210	X	13270	-0-	-1940	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

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-
*04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

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-
04	9600	X	7918	-0-	-1682	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

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-
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

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-
04	5310	X	4132	-0-	-1178	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

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-
04	15120	X	12128	-0-	-2992	-0-	12128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 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
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-
04	10800	X	9821	-0-	-979	-0-	9821	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
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
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	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
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-
*04	3000	N	10102	-0-	7102	7102	10102	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
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-
04	14700	X	13725	-0-	-975	-0-	13725	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
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-
04	20310	X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10890	X	9882	-0-	-1008	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

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
04	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	2			Y	-0-					157

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

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
04	7050	X	5248	-0-	-1802	-0-	5248	2			Y	-0-					130

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

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-
*04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

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-
04	11280	X	10640	-0-	-640	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

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-
04	8100	X	6553	-0-	-1547	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

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-
04	7860	X	7181	-0-	-679	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12090	X	9613	-0-	-2477	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

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-
04	7800	X	6839	-0-	-961	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

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-
04	12390	X	10553	-0-	-1837	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

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-
04	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

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-
04	6420	X	3918	-0-	-2502	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

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-
04	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

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-
04	10710	X	9750	-0-	-960	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	8340	X	7362	-0-	-978	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	5953	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
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
04	9660	X	8158	-0-	-1502	-0-	8158	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
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-
04	9750	X	9472	-0-	-278	-0-	9472	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
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									
04	2610	N	2294	-0-	-316	-0-	270	1	2009	2	N	14					134
							15	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15270	X	13837	-0-	-1433	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13560	X	13194	-0-	-366	-0-	13194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			Y	-0-					31

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					33

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6390	X	4788	-0-	-1602	-0-	4788	2			Y	-0-					141

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3690	X	2639	-0-	-1051	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6030	X	4733	-0-	-1297	-0-	4733	2			N	-0-					19

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
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
04	5970	X	4658	-0-	-1312	-0-	4629	2	29	9	Y	26	60	1			10

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
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
04	8130	X	7546	-0-	-584	-0-	7546	2			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	5508	2			N	-0-					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
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
*04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	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
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-
04	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	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
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-
04	10290	X	10134	-0-	-156	-0-	10134	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
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-
04	7140	X	459	-0-	-6681	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9270	X	9268	-0-	-2	-0-	9268	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
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-
04	11160	X	10489	-0-	-671	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8190	X	5973	-0-	-2217	-0-	5973	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
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-
04	12180	X	11189	-0-	-991	-0-	11189	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
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-
04	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	5490	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
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-
04	9900	X	9224	-0-	-676	-0-	9224	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
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
04	11580	X	9928	-0-	-1652	-0-	9928	2			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11910	X	10268	-0-	-1642	-0-	10268	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
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-
04	8400	X	7051	-0-	-1349	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

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-
04	9810	X	9480	-0-	-330	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

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-
04	5700	X	4777	-0-	-923	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

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-
04	10440	X	9964	-0-	-476	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

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-
04	7050	X	6520	-0-	-530	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

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
04	4500	X	3544	-0-	-956	-0-	3544	2			Y	-0-					41

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

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
04	12150	X	10152	-0-	-1998	-0-	10152	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7590	X	5898	-0-	-1692	-0-	5898	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
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-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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
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-
04	8970	X	5540	-0-	-3430	-0-	5540	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
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-
04	5910	X	5130	-0-	-780	-0-	5130	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
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
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					94

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
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-
04	7230	X	5578	-0-	-1652	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13530	X	12247	-0-	-1283	-0-	12247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10770	X	8795	-0-	-1975	-0-	8795	2			Y	-0-					131

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

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-
04	6420	X	6292	-0-	-128	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

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-
04	8520	X	7849	-0-	-671	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

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-
04	11730	X	6627	-0-	-5103	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

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-
04	8790	X	7902	-0-	-888	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

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-
04	9870	X	8812	-0-	-1058	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

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-
04	14550	X	13317	-0-	-1233	-0-	13317	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
FINDER			WELL #: 1H	RRCID -> 247015	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 8046	PERF. 8199 - 11039										
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-
*04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
FLORES			WELL #: 2H	RRCID -> 247021	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 7618	PERF. 7856 - 12800										
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-
04	12270	X	10328	-0-	-1942	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
BANDY A			WELL #: 1H	RRCID -> 247025	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 5309	PERF. 5648 - 8891										
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									
04	4140	X	3536	-0-	-604	-0-	200	1	3336	2	N	-0-					130
KING			WELL #: 12H	RRCID -> 247101	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 7240 - 9450										
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-
04	3690	X	3191	-0-	-499	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
MAPLES			WELL #: 11H	RRCID -> 247260	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 7726	PERF. 7922 - 10915										
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-
04	9420	X	5818	-0-	-3602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
MARTIN UNIT			WELL #: 3H	RRCID -> 247351	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7746 - 12380										
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-
*04	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 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
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-
04	12420	X	8339	-0-	-4081	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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-
04	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

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-
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

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-
*04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

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-
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

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-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

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-
04	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

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5260	2	92	9	N	84					224

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7590	X	7115	-0-	-475	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			Y	-0-					109

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14850	X	11506	-0-	-3344	-0-	11506	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
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-
04	20640	X	16138	-0-	-4502	-0-	16138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	12570	X	10763	-0-	-1807	-0-	10763	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
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-
04	19650	X	15937	-0-	-3713	-0-	15937	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
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-
04	8610	X	7485	-0-	-1125	-0-	7485	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
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-
04	13890	X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	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
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-
04	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	6871	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
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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

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-
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

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-
04	16140	X	11249	-0-	-4891	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

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-
04	8640	X	7487	-0-	-1153	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

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-
*04	3000	N	4481	-0-	1481	3321	4481	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

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-
04	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2H RRCID -> 248839 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5944 - 7346

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-
04	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
CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5986	2		N	-0-			2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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-
04	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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - WELL PLUGGED 2/15/2013

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	17520	X	15281	-0-	-2239	-0-	15281	2		N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

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-
04	9180	X	8578	-0-	-602	-0-	8578	2		N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

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-
04	10740	X	9418	-0-	-1322	-0-	9418	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 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
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-
04	13620	X	11509	-0-	-2111	-0-	11509	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

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-
04	12780	X	12033	-0-	-747	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

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-
04	10590	X	10081	-0-	-509	-0-	10081	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

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-
04	9660	X	8456	-0-	-1204	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

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-
04	19440	X	18823	-0-	-617	-0-	18823	2			N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

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-
04	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

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-
04	13320	X	11552	-0-	-1768	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	9390	X	7502	-0-	-1888	-0-	7502	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
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-
04	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	4446	2			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
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-
*04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	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
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-
04	11490	X	11158	-0-	-332	-0-	11158	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
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-
04	18540	X	15633	-0-	-2907	-0-	15633	2			N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9660	X	8722	-0-	-938	-0-	8722	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
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-
04	6120	X	5893	-0-	-227	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	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
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-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	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
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-
04	10500	X	9808	-0-	-692	-0-	9808	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
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-
04	18120	X	16439	-0-	-1681	-0-	16439	2			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5400	X	4550	-0-	-850	-0-	4550	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
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
04	13950	X	13148	-0-	-802	-0-	13148	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-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
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-
*04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	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
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-
04	11820	X	9761	-0-	-2059	-0-	9761	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
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-
*04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	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
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-
04	10800	X	10601	-0-	-199	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3450	X	2637	-0-	-813	-0-	2637	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
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-
*04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	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
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-
*04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	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
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
04	11130	X	10652	-0-	-478	-0-	10652	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
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-
04	9450	X	8982	-0-	-468	-0-	8982	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
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-
04	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7350	X	7055	-0-	-295	-0-	7055	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
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-
04	9150	X	8851	-0-	-299	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	9150	X	8388	-0-	-762	-0-	8388	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
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-
04	7230	X	1694	-0-	-5536	-0-	1694	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
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-
04	10680	X	10426	-0-	-254	-0-	10426	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
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-
04	11460	X	10691	-0-	-769	-0-	10691	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
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-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7080	X	6221	-0-	-859	-0-	6221	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
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-
04	9570	X	6829	-0-	-2741	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	18990	X	16652	-0-	-2338	-0-	16652	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
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-
04	12480	X	10839	-0-	-1641	-0-	10839	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
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-
04	17730	X	13803	-0-	-3927	-0-	13803	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
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-
04	960	N	361	-0-	-599	-0-	361	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
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-
*04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7710	X	6955	-0-	-755	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12210	X	10536	-0-	-1674	-0-	10536	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 #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6120	X	5570	-0-	-550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7920	X	6492	-0-	-1428	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12540	X	8986	-0-	-3554	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					109

BLACK RANCH A WELL #: A 2H RRCID -> 250831 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5705 - 8254

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2011 - PLUGGED 05/16/11

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
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-
04	3570	X	3250	-0-	-320	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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									
04	1590	X	1312	-0-	-278	-0-	1309	2	3	9	N	3					88

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

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-
04	4110	X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

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-
*04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

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-
04	11460	X	10596	-0-	-864	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

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-
04	6330	X	4164	-0-	-2166	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

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-
04	21930	X	19253	-0-	-2677	-0-	19253	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

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-
04	10860	X	9675	-0-	-1185	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

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-
04	25170	X	19185	-0-	-5985	-0-	19185	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

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-
*04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

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-
04	14820	X	14503	-0-	-317	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8910	X	7875	-0-	-1035	-0-	7875	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
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
04	12720	X	3777	-0-	-8943	-0-	3777	2			Y	-0-					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
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
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	580	1	2958	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
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-
04	9780	X	8632	-0-	-1148	-0-	8632	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
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
*04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			Y	-0-					107

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
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-
04	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

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
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-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	3205	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
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-
04	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	3689	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
04	6930	X	6350	-0-	-580	-0-	6350	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
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-
04	17250	X	13131	-0-	-4119	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4890	X	4588	-0-	-302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	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
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-
04	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	4208	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
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-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4992	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
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
04	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5326	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
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
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	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
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
04	9960	X	8832	-0-	-1128	-0-	8832	2			Y	-0-					85

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
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-
04	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

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-
04	11880	X	11462	-0-	-418	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

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
04	9090	X	8755	-0-	-335	-0-	8755	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

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-
04	11340	X	10281	-0-	-1059	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

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-
04	10290	X	10166	-0-	-124	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

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-
04	10260	X	9155	-0-	-1105	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

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-
*04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
04	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	5021	2			N	-0-					100

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

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-
04	13620	X	12356	-0-	-1264	-0-	12356	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

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-
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

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-
04	9180	X	7818	-0-	-1362	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

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-
*04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

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-
04	12390	X	10151	-0-	-2239	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

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-
04	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	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
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-
*04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	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
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-
04	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	6486	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
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-
04	5010	X	4063	-0-	-947	-0-	4063	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
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-
04	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
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-
*04	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16410	X	14802	-0-	-1608	-0-	14798	2	4	9	N	4					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9990	X	9224	-0-	-766	-0-	9221	2	3	9	N	3					166

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
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
04	9780	X	8363	-0-	-1417	-0-	8363	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
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-
04	11850	X	11457	-0-	-393	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13170	X	13059	-0-	-111	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8580	X	8148	-0-	-432	-0-	8148	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

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-
04	9690	X	7048	-0-	-2642	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

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-
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

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-
04	8640	X	5493	-0-	-3147	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

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-
04	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

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-
04	14220	X	13324	-0-	-896	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

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-
*04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

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-
*04	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

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-
04	5760	X	4412	-0-	-1348	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

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
04	20760	X	17100	-0-	-3660	-0-	17100	2			Y	-0-					108

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

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-
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

ROGERS KING WELL #: 2H RRCID -> 252005 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 8118 - 8639

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

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-
04	14610	X	12768	-0-	-1842	-0-	12768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	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

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-
04	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

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-
04	8580	X	6946	-0-	-1634	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

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-
04	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

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-
04	13590	X	13258	-0-	-332	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

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-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

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-
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
04	12060	X	2824	-0-	-9236	-0-	2824	2			Y	-0-					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
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
*04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	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
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
04	14760	X	10783	-0-	-3977	-0-	10783	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
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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-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
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
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	416	1	25	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
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-
04	15480	X	14341	-0-	-1139	-0-	14341	2			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9090	X	8482	-0-	-608	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	10590	X	7386	-0-	-3204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

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-
04	9690	X	7681	-0-	-2009	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

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-
04	11400	X	10373	-0-	-1027	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

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-
04	11190	X	6728	-0-	-4462	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

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-
04	9210	X	8480	-0-	-730	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

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-
04	4380	X	2632	-0-	-1748	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
04	5790	X	5008	-0-	-782	-0-	5008	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
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-
04	8580	X	8195	-0-	-385	-0-	8195	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
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-
04	7020	X	6303	-0-	-717	-0-	6303	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
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-
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	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
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
04	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	2			N	-0-					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
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
04	9510	X	8844	-0-	-666	-0-	8844	2			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13800	X	12539	-0-	-1261	-0-	12539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
04	17190	X	13572	-0-	-3618	-0-	13572	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
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-
*04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	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
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-
04	13290	X	6200	-0-	-7090	-0-	6200	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
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-
04	12270	X	12242	-0-	-28	-0-	12242	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
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-
*04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	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
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
*04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			Y	-0-					127

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
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-
04	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

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14160	X	13784	-0-	-376	-0-	13784	2			N	-0-					1

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16110	X	14809	-0-	-1301	-0-	14809	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3117	2	21	9	N	19					134

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9270	X	8605	-0-	-665	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9900	X	8469	-0-	-1431	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

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
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-
*04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	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
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
04	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	4947	2	23	9	N	21					172

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
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-
04	15840	X	14795	-0-	-1045	-0-	14795	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
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-
04	9420	X	8833	-0-	-587	-0-	8833	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
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-
04	15270	X	13356	-0-	-1914	-0-	13356	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
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-
04	11220	X	9688	-0-	-1532	-0-	9688	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	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 #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10500	X	7435	-0-	-3065	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2220	X	1281	-0-	-939	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14940	X	12171	-0-	-2769	-0-	12171	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
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-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-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
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-
04	15780	X	15138	-0-	-642	-0-	15138	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
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
04	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	6170	2	26	9	N	24					197

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
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-
04	6660	X	6634	-0-	-26	-0-	6634	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
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-
04	18660	X	17585	-0-	-1075	-0-	17585	2			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11490	X	9706	-0-	-1784	-0-	9641	2	65	9	Y	59	136	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

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-
04	11400	X	7640	-0-	-3760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

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-
04	20520	X	18194	-0-	-2326	-0-	18194	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

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-
04	9690	X	2112	-0-	-7578	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

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
04	15180	X	14902	-0-	-278	-0-	14902	2			Y	-0-					34

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

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
04	14700	X	12749	-0-	-1951	-0-	12749	2			Y	-0-					50

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

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
04	13170	X	10830	-0-	-2340	-0-	10830	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-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
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-
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	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
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-
04	17790	X	7518	-0-	-10272	-0-	7518	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
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-
04	11820	X	9688	-0-	-2132	-0-	9688	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
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-
04	13950	X	12368	-0-	-1582	-0-	12368	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
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-
04	18960	X	5294	-0-	-13666	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15210	X	13258	-0-	-1952	-0-	13258	2			Y	-0-					50

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12210	X	11676	-0-	-534	-0-	11676	2			N	-0-					125

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13440	X	10690	-0-	-2750	-0-	10690	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6930	X	4271	-0-	-2659	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12030	X	10197	-0-	-1833	-0-	10197	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
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-
04	9030	X	7329	-0-	-1701	-0-	7329	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
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
04	5220	X	4716	-0-	-504	-0-	4705	2	11	9	N	10					95

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
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
04	3960	X	3375	-0-	-585	-0-	3356	2	19	9	N	17					74

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
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
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	2	33	9	N	30					135

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
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
04	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	285	1	4987	2	Y	3					40
							3	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

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-
*04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

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-
04	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

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-
04	19770	X	16967	-0-	-2803	-0-	16967	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

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-
04	20040	X	18804	-0-	-1236	-0-	18804	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

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-
04	17550	X	16041	-0-	-1509	-0-	16041	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
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
04	35820	X	32846	-0-	-2974	-0-	32846	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

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
04	29460	X	25560	-0-	-3900	-0-	25560	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

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-
*04	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

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-
04	15450	X	12328	-0-	-3122	-0-	12328	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	10530	X	10170	-0-	-360	-0-	10170	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
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-
04	13500	X	11894	-0-	-1606	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

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-
04	3420	X	825	-0-	-2595	-0-	825	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

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-
04	11550	X	7433	-0-	-4117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

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-
04	7980	X	6846	-0-	-1134	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

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-
04	15450	X	14098	-0-	-1352	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

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-
04	14130	X	12388	-0-	-1742	-0-	12388	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

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-
04	14820	X	11922	-0-	-2898	-0-	11922	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
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-
04	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

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-
04	11070	X	10169	-0-	-901	-0-	10169	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

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-
04	18180	X	16759	-0-	-1421	-0-	16759	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

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-
04	4590	X	3102	-0-	-1488	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

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-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

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-
04	12030	X	11204	-0-	-826	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

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-
04	16200	X	12164	-0-	-4036	-0-	12164	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
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-
04	17790	X	15093	-0-	-2697	-0-	15093	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
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
*04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	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
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-
04	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
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-
*04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	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
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
04	18270	X	8893	-0-	-9377	-0-	8893	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
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-
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					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
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-
04	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	5588	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
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-
04	8400	X	7891	-0-	-509	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

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-
04	18630	X	17152	-0-	-1478	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

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-
04	7590	X	5986	-0-	-1604	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

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-
04	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

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
04	8370	X	7259	-0-	-1111	-0-	362	1	6897	2	N	-0-					36

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

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
*04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					90

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

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-
04	5550	X	4881	-0-	-669	-0-	4881	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
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
04	19170	X	17962	-0-	-1208	-0-	17962	2			Y	-0-					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
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-
04	9150	X	7673	-0-	-1477	-0-	7673	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
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
*04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	1			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
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-
*04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	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
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
04	13020	X	12766	-0-	-254	-0-	12766	2			Y	-0-					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
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
04	15210	X	13793	-0-	-1417	-0-	13793	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
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
04	16440	X	14797	-0-	-1643	-0-	14797	2			Y	-0-					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
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
04	16920	X	15725	-0-	-1195	-0-	15725	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
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-
04	18360	X	15272	-0-	-3088	-0-	15272	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
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-
*04	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	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
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
04	18960	X	16831	-0-	-2129	-0-	16831	2			Y	-0-					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
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-
04	11580	X	10028	-0-	-1552	-0-	10028	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
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-
04	10200	X	7756	-0-	-2444	-0-	7756	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
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-
04	17070	X	14007	-0-	-3063	-0-	14007	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
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
04	14820	X	13200	-0-	-1620	-0-	13200	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
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-
04	19650	X	17147	-0-	-2503	-0-	17147	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
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-
04	12090	X	10145	-0-	-1945	-0-	10145	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
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
*04	3000	N	8725	-0-	5725	5917	637 91	1 9	7997	2	N	83					119

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
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-
04	9480	X	7447	-0-	-2033	-0-	7447	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
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-
04	15900	X	13703	-0-	-2197	-0-	13703	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
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-
04	18180	X	17841	-0-	-339	-0-	17841	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

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-
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

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-
04	10650	X	10288	-0-	-362	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

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-
04	14790	X	13887	-0-	-903	-0-	13887	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

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-
04	18990	X	18985	-0-	-5	-0-	18985	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

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
04	7590	X	6135	-0-	-1455	-0-	6135	2			Y	-0-					9

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

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-
04	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	1			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
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-
04	10440	X	9467	-0-	-973	-0-	9467	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

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-
04	18390	X	16852	-0-	-1538	-0-	16852	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

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-
04	8220	X	7055	-0-	-1165	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

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									
04	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	600	1	6673	2	N	-0-					90

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
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-
04	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

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
04	21510	X	19171	-0-	-2339	-0-	19171	2			N	-0-					27

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

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
04	13860	X	13405	-0-	-455	-0-	13405	2			N	-0-					20

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

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-
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

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-
04	21990	X	19143	-0-	-2847	-0-	19143	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

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-
04	15630	X	14059	-0-	-1571	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

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-
04	13410	X	12028	-0-	-1382	-0-	12028	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
TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041																	
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-
04	12240	X	11448	-0-	-792	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380																	
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
04	14310	X	12675	-0-	-1635	-0-	12675	2			Y	-0-					118
U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558																	
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
04	13680	X	11637	-0-	-2043	-0-	11637	2			Y	-0-					50
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824																	
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
04	11550	X	9645	-0-	-1905	-0-	9645	2			Y	-0-					94
OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900																	
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
04	18000	X	14973	-0-	-3027	-0-	14973	2			Y	-0-					3
RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080																	
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-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889																	
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-
04	29070	X	26194	-0-	-2876	-0-	26194	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
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
04	17970	X	16274	-0-	-1696	-0-	16274	2			Y	-0-					3

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20370	X	18152	-0-	-2218	-0-	18152	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19950	X	17725	-0-	-2225	-0-	17725	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	27505	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	13980	X	6043	-0-	-7937	-0-	6043	2			Y	-0-					32

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14490	X	12856	-0-	-1634	-0-	12856	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26070	X	24698	-0-	-1372	-0-	24698	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15630	X	13005	-0-	-2625	-0-	13005	2			Y	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16770	X	14356	-0-	-2414	-0-	14356	2			Y	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15270	X	14391	-0-	-879	-0-	14391	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15600	X	2847	-0-	-12753	-0-	2847	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	15690	X	13167	-0-	-2523	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

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
04	16470	X	13550	-0-	-2920	-0-	13550	2			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

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-
04	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

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
04	18240	X	15281	-0-	-2959	-0-	15281	2			Y	-0-					85

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

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
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	2			Y	-0-					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
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-
04	16230	X	8703	-0-	-7527	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10410	X	9105	-0-	-1305	-0-	9105	2			Y	-0-					62

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9360	X	7746	-0-	-1614	-0-	7746	2			Y	-0-					22

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12960	X	11728	-0-	-1232	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					29

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	20370	X	18358	-0-	-2012	-0-	18358	2			Y	-0-					160

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8880	X	7311	-0-	-1569	-0-	7311	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
11	9360	X	8330	-0-	-1030	-0-	260	1	8070	2	N	-0-					
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									
04	8340	X	8017	-0-	-323	-0-	277	1	7704	2	N	33					65
							36	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

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
04	5760	X	2460	-0-	-3300	-0-	2458	2	2	9	Y	2					57

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

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
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	437	1	4807	2	N	-0-					67

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

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									
04	7260	X	6680	-0-	-580	-0-	408	1	6233	2	N	35	174	1			17
							39	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

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-
04	11700	X	9488	-0-	-2212	-0-	9488	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
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-
04	11220	X	10044	-0-	-1176	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

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-
04	24780	X	17228	-0-	-7552	-0-	17228	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

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
04	14400	X	12673	-0-	-1727	-0-	12673	2			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

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-
04	18990	X	16998	-0-	-1992	-0-	16998	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

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-
04	28020	X	24699	-0-	-3321	-0-	24699	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

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-
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

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-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-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
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
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	7406	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
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-
04	7200	X	3923	-0-	-3277	-0-	3923	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
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
04	11730	X	10739	-0-	-991	-0-	10739	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
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
04	13020	X	11383	-0-	-1637	-0-	11383	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
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
04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	14964	2	86	9	Y	78					126

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
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
04	14100	X	9805	-0-	-4295	-0-	9805	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
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
04	1620	X	1457	-0-	-163	-0-	1457	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
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
04	17310	X	14551	-0-	-2759	-0-	14470	2	81	9	Y	74					104

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
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-
04	21060	X	20377	-0-	-683	-0-	20377	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
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-
04	7260	X	4962	-0-	-2298	-0-	4962	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
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-
04	12390	X	10837	-0-	-1553	-0-	10837	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
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
04	6660	X	5521	-0-	-1139	-0-	5515	2	6	9	N	5					87

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
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-
04	22230	X	18779	-0-	-3451	-0-	18779	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
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
04	8190	X	8175	-0-	-15	-0-	8175	2			N	-0-					142

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

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									
04	8190	X	4250	-0-	-3940	-0-	390	1	3843	2	N	15					157
							17	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

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
04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	241	1	4833	2	Y	-0-					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

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
04	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	166	1	6409	2	Y	-0-					52

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

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-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					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
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									
04	12300	X	11230	-0-	-1070	-0-	844	1	9841	2	N	495	518	1			361
							545	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	17656	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5340	X	4772	-0-	-568	-0-	198	1	4574	2	N	-0-					15

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16740	X	14958	-0-	-1782	-0-	14958	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	22110	X	19874	-0-	-2236	-0-	19874	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
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-
04	16440	X	12572	-0-	-3868	-0-	12572	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

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-
04	17550	X	15047	-0-	-2503	-0-	15047	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

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-
04	21120	X	18928	-0-	-2192	-0-	18928	2			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

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-
04	20130	X	16989	-0-	-3141	-0-	16989	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

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-
04	30240	X	25947	-0-	-4293	-0-	25947	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

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-
04	27300	X	20912	-0-	-6388	-0-	20912	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

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-
04	19500	X	17267	-0-	-2233	-0-	17267	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
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-
04	25890	X	21617	-0-	-4273	-0-	21617	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

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-
04	17490	X	15330	-0-	-2160	-0-	15330	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

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-
*04	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

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-
04	25320	X	23326	-0-	-1994	-0-	23326	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

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-
04	25530	X	22471	-0-	-3059	-0-	22471	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

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-
04	16740	X	13692	-0-	-3048	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

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-
04	25620	X	23736	-0-	-1884	-0-	23736	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
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-
04	15930	X	14153	-0-	-1777	-0-	14153	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	32220	X	25782	-0-	-6438	-0-	25782	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11010	X	10014	-0-	-996	-0-	10014	2			Y	-0-					26

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12150	X	12006	-0-	-144	-0-	12006	2			Y	-0-					13

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18450	X	15214	-0-	-3236	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12330	X	11682	-0-	-648	-0-	11682	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19740	X	17143	-0-	-2597	-0-	17143	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
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-
04	18420	X	17500	-0-	-920	-0-	17500	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
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-
04	9270	X	6124	-0-	-3146	-0-	6124	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
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-
04	18600	X	16579	-0-	-2021	-0-	16579	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
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
04	3150	X	1131	-0-	-2019	-0-	1131	2			Y	-0-					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
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-
04	21000	X	17588	-0-	-3412	-0-	17588	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
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-
04	37380	X	28224	-0-	-9156	-0-	28224	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
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-
04	23760	X	22726	-0-	-1034	-0-	22726	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
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-
04	28560	X	24333	-0-	-4227	-0-	24333	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
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
04	20070	X	18441	-0-	-1629	-0-	18441	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
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-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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
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
04	8970	X	8911	-0-	-59	-0-	8911	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
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-
04	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
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-
*04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	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
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-
04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	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
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
04	20310	X	17733	-0-	-2577	-0-	17733	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
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-
04	46920	X	29303	-0-	-17617	-0-	29303	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
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-
04	47160	X	33667	-0-	-13493	-0-	33667	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
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-
04	26280	X	21760	-0-	-4520	-0-	21760	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
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-
04	61500	X	50521	-0-	-10979	-0-	50521	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
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-
04	30600	X	22964	-0-	-7636	-0-	22964	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
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-
*04	478010	X	23537	-0-	-454473	-0-	23537	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
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
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	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
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
04	11790	X	11115	-0-	-675	-0-	9954	2	1161	9	N	1055	1038	1			365

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
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-
04	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
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-
04	12120	X	10916	-0-	-1204	-0-	10916	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
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-
04	28110	X	14441	-0-	-13669	-0-	14441	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
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-
04	11820	X	7108	-0-	-4712	-0-	7108	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
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-
04	31080	X	26243	-0-	-4837	-0-	26243	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
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
04	8550	X	6773	-0-	-1777	-0-	6666	2	107	9	N	97					229

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
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
*04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8523	2	132	9	N	120					224

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
*04	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	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
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-
04	27090	X	24516	-0-	-2574	-0-	24516	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
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
*04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					26

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

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-
04	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

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
04	13260	X	11678	-0-	-1582	-0-	11678	2			Y	-0-					25

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

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
04	14340	X	8926	-0-	-5414	-0-	8926	2			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

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-
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

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-
04	36990	X	NO RPT	-0-	-36990	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

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-
04	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-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
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-
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	129720	X	35814	-0-	-93906	-0-	35814	2			N	-0-					33

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 07/21/2012 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					18

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

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
04	1350	X	138	-0-	-1212	-0-	138	1			N	-0-					33

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

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
04	2700	X	1294	-0-	-1406	-0-	138	1	1153	2	N	3					36
							3	9									

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

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
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					56

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

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
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	75	1	3539	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
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
*04	4800	X	4784	-0-	-16	-0-	4784	2			N	-0-					17

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	84	1	5243	2	N	-0-					16

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	138	1	4323	2	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	84	1	3663	2	N	-0-					31

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7082 - 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
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									
*04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	84	1	11629	2	N	82					109
							90	9									

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
*04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	75	1	3862	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
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
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	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
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
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	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
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-
*04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	222	1	3471	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
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
04	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	1283	2	1	9	N	1					63

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
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
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	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
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
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
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
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1118	2	1	9	N	1					129

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
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	7222	-0-	-342	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-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
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	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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
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	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
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	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					37224
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					37224

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
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	245	-0-	-437	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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
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	370	-0-	-591	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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
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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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
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	13297	-0-	-8775	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-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
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	59995	-0-	-6996	-0-	59995	2			N	-0-					-0-
04	41730	X	NO RPT	-0-	-41730	-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
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-
04	14B2 EXT		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
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-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	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
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					37

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3010					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	138	1	381	2	N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

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

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	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
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-
04	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

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
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	107	1	1649	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

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-
04	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

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-
04	11670	X	10573	-0-	-1097	-0-	10573	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

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-
04	12240	X	7765	-0-	-4475	-0-	7765	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

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-
04	6120	X	5121	-0-	-999	-0-	5121	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
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-
04	9060	X	8648	-0-	-412	-0-	8648	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251831 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6820 - 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
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
*12	3280	X	-0-	-0-	-3280	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29610	X	25216	-0-	-4394	-0-	25216	2			N	-0-					-0-

GULFTEX OPERATING INC 338748
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	5909	-0-	-6451	-0-	132 15	1 9	5762	2	N	14	14	8			-0-
12	DLQ G-10		9358	-0-	9358	9358	444 26	1 9	8888	2	N	24	24	8			-0-
01	DLQ G-10		6805	-0-	6805	16163	388 36	1 9	6381	2	N	33	33	8			-0-
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	18309	105 12	1 9	2029	2	N	11	11	8			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	18309					N	NO RPT					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

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

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			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
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-
04	3660	X	3312	-0-	-348	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

DEARING-ROGERS-SCHMID WELL #: 2 RRCID -> 195631 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6496 - 6662

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

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-
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

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
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					24

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

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
04	12540	X	11602	-0-	-938	-0-	11602	2			N	-0-					26

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

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
04	4800	X	3590	-0-	-1210	-0-	3586	2	4	9	N	4					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3450	X	2215	-0-	-1235	-0-	2215	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			N	-0-					42

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 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
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
04	1680	X	1219	-0-	-461	-0-	1212	2	7	9	N	6					16

DRS WELL #: 5H RRCID -> 241126 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7034 - 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
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
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

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

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

	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
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	61 28	1 9	951	2	N	25					145
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66 41	1 9	1040	2	N	37					182
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	61 18	1 9	962	2	N	16					198
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	904	2	N	12					210
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	87 22	1 9	999	2	N	20	165	1			65
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81 28	1 9	929	2	N	25					90

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

	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
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
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2					38

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

	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
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
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	30	1			24

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

	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
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
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	16	1			53

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
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
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2033	2	31	9	Y	28					55

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
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
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2115	2	29	9	Y	26					59

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					119

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
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
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1615	2	55	9	N	50					250

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
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-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2640	X	2435	-0-	-205	-0-	2435	2			N	-0-					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
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
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3077	2	91	9	N	83					187

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
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-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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
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-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	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
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-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12780	X	11347	-0-	-1433	-0-	11347	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

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-
04	22020	X	19206	-0-	-2814	-0-	19206	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

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-
04	10110	X	10020	-0-	-90	-0-	10020	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

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-
*04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

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-
04	16290	X	14345	-0-	-1945	-0-	14345	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

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-
04	8910	X	8774	-0-	-136	-0-	8774	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10380	X	6983	-0-	-3397	-0-	6983	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	34140	X	27744	-0-	-6396	-0-	27744	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
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-
*04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	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
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-
04	43770	X	38006	-0-	-5764	-0-	38006	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37830	X	32662	-0-	-5168	-0-	32662	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43590	X	38111	-0-	-5479	-0-	38111	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26250	X	22724	-0-	-3526	-0-	22724	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

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

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

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

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

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

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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
04	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

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-
04	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

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

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	480	1	1803	3	N	8					50
							9	9									
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	240	1	2517	3	N	8					58
							9	9									
01	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	140	1	2717	3	N	5					63
							6	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	480	1	2488	3	N	2					65
							2	9									
*03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	460	1	3333	3	N	-0-					65
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					65

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	780	1	2108	3	N	20					57
							22	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2215	3	N	13					70
							14	9									
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	720	1	2842	3	N	13					83
							14	9									
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	270	1	2032	3	N	-0-					83
*03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	435	1	2700	3	N	2					85
							2	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					85

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

11	2010	X	1250	-0-	-760	-0-	480	1	770	3	N	-0-					67
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	720	1	2118	3	N	20					87
							22	9									
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	660	1	3079	3	N	10					97
							11	9									
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	195	1	1245	3	N	16					113
							18	9									
*03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	450	1	2110	3	N	-0-					113
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					113

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

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	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	330	1	2009	3	N	-0-					75
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

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
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

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-
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

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-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 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
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-
*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	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
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-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 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
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-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

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-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

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-
04	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

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
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1228	3			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	3			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
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-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			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
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-
04	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
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
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
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					22

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

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-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

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-
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

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
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

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-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

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-
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

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-
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

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-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

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-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

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-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

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-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					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 #: 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
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-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	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
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-
04	1530	N	865	-0-	-665	-0-	865	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
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-
04	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
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-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	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
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-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	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
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-
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	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
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-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

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
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

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-
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

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
04	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1782	3	44	9	N	40					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 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
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
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

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-
*04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

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-
*04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

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-
*04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

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-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

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
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					35

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

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-
*04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
04	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

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
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					40

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

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-
*04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

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-
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

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-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	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
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-
*04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	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
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
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
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-
*04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	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
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-
*04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	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
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-
04	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

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
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-
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	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
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-
*04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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
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-
*04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	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
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-
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	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
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-
*04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	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
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-
*04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	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
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-
*04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-
*04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

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-
*04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

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-
*04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

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-
*04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

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-
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

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
*04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					165

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

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-
04	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	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
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-
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	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
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-
*04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	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
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-
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	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
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-
*04	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

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-
04	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

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-
*04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

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-
*04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

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-
*04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

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-
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

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
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
*04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

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-
*04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

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-
04	13740	X	3692	-0-	-10048	-0-	732	2	2960	3	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

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-
*04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

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-
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

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-
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

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
*04	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14458	3	161	9	N	146					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

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
*04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-					150

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

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-
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

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-
*04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

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
*04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					12

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

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-
*04	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

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-
*04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	998	2	23510	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

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-
*04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

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-
*04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

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
*04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			N	-0-					62

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

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-
*04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

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-
*04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

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-
*04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					53

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

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-					72
*04	42251	X	7574	-0-	-34677	-0-	7574	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

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-
*04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

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
*04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					7

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

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
*04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					10

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

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-
*04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

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-
*04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

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-
*04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

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-
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

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-
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

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-
*04	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

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-
*04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

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
*04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

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-
*04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

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-
04	2820	X	675	-0-	-2145	-0-	675	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

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-
*04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

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-
*04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	632	2	12056	3	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

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-
04	7770	X	544	-0-	-7226	-0-	544	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

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-
*04	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	964	2	8715	3	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	3			N	-0-					20

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
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-
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

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

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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
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-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	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
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-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
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-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	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
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-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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
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-
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	141	1	2215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
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-
04	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	173	1	2718	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
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-
*04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	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
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
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3065	3	12	9	N	11					32

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
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-
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	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
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-
04	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	154	1	2415	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	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
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-
*04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 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
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-
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	173	1	2709	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
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
*04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6045	3	13	9	N	12					119

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
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-
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	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
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
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	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
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-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
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-
04	9450	X	4119	-0-	-5331	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 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
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-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	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
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
04	5280	X	3163	-0-	-2117	-0-	3163	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
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-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
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-
04	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	181	1	2839	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	123	1	1931	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
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-
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	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
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-
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	79	1	1231	2	N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 192094 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6590 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	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
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-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
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
04	4830	X	2917	-0-	-1913	-0-	2917	3			N	-0-					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
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-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	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
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
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	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
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
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2730	N	2500	-0-	-230	-0-	2500	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
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
04	3270	X	2422	-0-	-848	-0-	2416	3	6	9	N	5					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					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
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-
04	2700	N	2638	-0-	-62	-0-	2638	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
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
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	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
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
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	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
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-
*04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

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
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
*04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	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
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-
*04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3862	3	24	9	N	22	119	1			15

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
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
*04	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					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
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
04	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	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
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
*04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					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
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
04	4170	X	2865	-0-	-1305	-0-	2865	3			N	-0-					90

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
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
04	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	3879	3	10	9	N	9	174	1			48

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
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
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	3	17	9	N	15					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	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
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-
*04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	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
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-
04	7710	X	7172	-0-	-538	-0-	430	1	6742	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
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
04	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	2955	3	55	9	N	50					62

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
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-
04	18750	X	16395	-0-	-2355	-0-	16395	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11640	X	9778	-0-	-1862	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12302	3	33	9	N	30	175	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	27120	X	13369	-0-	-13751	-0-	13369	3			N	-0-					72

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

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
04	6960	X	6264	-0-	-696	-0-	6264	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

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
*04	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29729	3	222	9	N	202	358	1			112

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

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
04	26190	X	25385	-0-	-805	-0-	25227	3	158	9	N	144	179	1			175

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

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
04	15690	X	12488	-0-	-3202	-0-	12270	3	218	9	N	198	173	1			67

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

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-
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

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-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

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-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

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-
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

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-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	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
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-
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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
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-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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
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-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	562	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
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-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
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-
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	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 #: 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
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-
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 9001

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	5790	X	5636	-0-	-154	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 8839

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

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-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

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
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					73

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

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
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
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-
04	5760	X	67	-0-	-5693	-0-	6	1	61	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
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
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
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-
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3750	X	3164	-0-	-586	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

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-
04	16140	X	14551	-0-	-1589	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

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-
04	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	656	1	3538	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

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-
04	7230	X	6478	-0-	-752	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

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-
04	6630	X	6184	-0-	-446	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

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-
04	6930	X	6323	-0-	-607	-0-	529	1	5794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6720	X	5642	-0-	-1078	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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
04	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

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-
04	14190	X	11865	-0-	-2325	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

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-
04	7530	X	6636	-0-	-894	-0-	555	1	6081	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

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
04	5010	X	4595	-0-	-415	-0-	4595	2			N	-0-					42

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

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-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

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-
04	8850	X	8206	-0-	-644	-0-	779	1	7427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

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-
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	227	1	2363	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

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-
*04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	724	1	9752	2	N	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

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-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

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-
04	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	494	1	3323	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

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-
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

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-
04	3	X	924	-0-	921	1385	924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9570	X	8770	-0-	-800	-0-	748	1	8022	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
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-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					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
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
04	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	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
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-
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	255	1	2655	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
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-
*04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
*04	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	4479	1	15780	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
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-
*04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1108	1	7454	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
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-
*04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	268	1	1803	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	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
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-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	504	1	6796	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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	397	397	1			77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	371	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	444	1	1566	2	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

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
04	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

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-
*04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

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-
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

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-
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

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-
*04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

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-
*04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	598	1	5917	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
*04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	548	1	8218	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
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-
04	12090	X	11648	-0-	-442	-0-	11648	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
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
*04	14624	X	3891	-0-	-10733	-0-	3598	2	293	9	Y	266					614

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
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-
04	T. A.		3118	-0-	3118	3880	3118	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4770	X	3719	-0-	-1051	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	3281	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 #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

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

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	491	1	4863	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6540	X	5555	-0-	-985	-0-	464	1	5091	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		2770	-0-	2770	5941	2770	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3720	X	3116	-0-	-604	-0-	3116	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
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-
04	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	235	1	2577	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
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-
04	9540	X	8472	-0-	-1068	-0-	520	1	7952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5460	X	5151	-0-	-309	-0-	5151	2			N	-0-					42

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

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-
04	12210	X	6750	-0-	-5460	-0-	636	1	6114	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

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-
*04	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	1415	1	13610	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

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-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	509	1	3325	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

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-
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	348	1	3448	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

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	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1463	2	198	9	Y	180	180	1			35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

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-
04	10020	X	8739	-0-	-1281	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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
04	4980	X	2888	-0-	-2092	-0-	2888	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
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-
04	4470	X	3982	-0-	-488	-0-	3982	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
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
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
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
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					167

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
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-
04	8850	X	8574	-0-	-276	-0-	1957	1	6617	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
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-
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	120	1	1189	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
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-
04	9930	X	9482	-0-	-448	-0-	2165	1	7317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
*04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

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-
04	10170	X	9327	-0-	-843	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

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-
*04	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	3906	1	13203	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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-
*04	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	3360	1	11358	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

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
04	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	10125	2			N	-0-					39

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
*04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1180	1	6126	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

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-
04	8550	X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

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-
04	11730	X	9613	-0-	-2117	-0-	9613	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

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-
04	14760	X	13233	-0-	-1527	-0-	13233	2			N	-0-			-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

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-
*04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	252	1	2499	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

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-
04	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	256	1	2532	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1595	1	9916	2	N	3	190	1			28
							3	9									

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1535	1	9544	2	N	-0-					159

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					42

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
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
04	T. A.		2415	-0-	2415	6776	2383	2	32	9	Y	29					68

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	478	1	5241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
04	34740	X	21533	-0-	-13207	-0-	21533	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					112

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

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
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1490	1	4461	2	Y	-0-					69

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

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-
04	8730	X	8350	-0-	-380	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

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-
04	5190	X	3658	-0-	-1532	-0-	572	1	3086	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

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-
*04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	829	1	19827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STEVENSON UNIT WELL #: 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
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-
*04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	646	1	15445	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
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-
*04	9468	X	8605	-0-	-863	-0-	20	1	8585	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
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
*04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	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
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-
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	432	1	4281	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8580	X	7040	-0-	-1540	-0-	853	1	6187	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
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-
04	7650	X	6389	-0-	-1261	-0-	912	1	5477	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
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-
04	2130	X	948	-0-	-1182	-0-	948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 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
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-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	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
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-
*04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	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
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-
04	11040	X	10119	-0-	-921	-0-	10119	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
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-
04	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	259	1	2835	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	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
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-
04	4860	X	3	-0-	-4857	-0-	3	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
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-
*04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	9314	1	7110	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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-
04	8280	X	7033	-0-	-1247	-0-	588	1	6445	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
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
*04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7989	2	6	9	N	5					60

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
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-
04	13830	X	11503	-0-	-2327	-0-	962	1	10541	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
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-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3000	N	3626	-0-	626	4224	3626	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
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-
04	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	3293	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
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-
*04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	7561	1	5771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

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-
04	T. A.		1171	-0-	1171	3894	1171	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

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-
04	T. A.		2099	-0-	2099	2247	2099	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					68

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

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
04	11070	X	6114	-0-	-4956	-0-	6086	2	28	9	Y	25					59

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

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-
04	11640	X	8839	-0-	-2801	-0-	543	1	8296	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

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-
04	7980	X	4444	-0-	-3536	-0-	4444	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 #: 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
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-
04	T. A.		188	-0-	188	188	188	2			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
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-
04	10950	X	10237	-0-	-713	-0-	856	1	9381	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
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-
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	452	1	5382	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
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-
04	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	590	1	7021	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	800	1	5381	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	837	1	2197	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13140	X	12069	-0-	-1071	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

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
04	7680	X	4580	-0-	-3100	-0-	4526	2	54	9	N	49					181

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

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-
*04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

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-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

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-
*04	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	907	1	16140	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

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-
04	12480	X	11190	-0-	-1290	-0-	596	1	10594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

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-
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

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-
04	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	759	1	7304	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

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-
*04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	874	1	8407	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

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-
04	8190	X	8093	-0-	-97	-0-	762	1	7331	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

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-
*04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

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
*04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9693	2	36	9	N	33					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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-
04	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	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
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
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-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
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-
04	3240	X	2247	-0-	-993	-0-	2247	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
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-
*04	9167	X	1802	-0-	-7365	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5820	X	4358	-0-	-1462	-0-	4358	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
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-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-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
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-
04	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

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
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-
04	9450	X	8974	-0-	-476	-0-	845	1	8129	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
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-
*04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	1195	1	11494	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
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-
04	9660	X	9052	-0-	-608	-0-	9052	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
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-
04	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	3636	2			N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	611	1	5881	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8160	X	6637	-0-	-1523	-0-	566	1	6071	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3420	X	2674	-0-	-746	-0-	2674	2			N	-0-			-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	602	1	5959	2	N	-0-			-0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	1756	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
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-
04	5400	X	5097	-0-	-303	-0-	5097	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
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-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

STEVENSON UNIT WELL #: 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
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-
04	23850	X	13365	-0-	-10485	-0-	536	1	12829	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
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-
04	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
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-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4590	X	3094	-0-	-1496	-0-	3094	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	23190	X	14826	-0-	-8364	-0-	595	1	14231	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
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-
04	29670	X	28506	-0-	-1164	-0-	1144	1	27362	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 #: 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
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-
04	1890	N	412	-0-	-1478	-0-	412	2			N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

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-
04	16440	X	16129	-0-	-311	-0-	16129	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

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-
04	25320	X	16921	-0-	-8399	-0-	679	1	16242	2	N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 9344

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6997 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

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-
*04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 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
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
*04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1745	1	5224	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
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-
04	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	2769	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
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-
04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	8130	X	7843	-0-	-287	-0-	669	1	7174	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
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-
*04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	1120	1	10772	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
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-
04	13470	X	12449	-0-	-1021	-0-	12449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
04	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

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-
*04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	742	1	10123	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

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-
04	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	638	1	6996	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

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
04	6090	X	3642	-0-	-2448	-0-	3573	2	69	9	N	63					105

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

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-
04	11190	X	9576	-0-	-1614	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
04	9990	X	8179	-0-	-1811	-0-	8179	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
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
*04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	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
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-
04	8040	X	2896	-0-	-5144	-0-	2896	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
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
04	11310	X	8598	-0-	-2712	-0-	8598	2			N	-0-					106

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
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
*04	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	2026	1	9169	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
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
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1209	1	5470	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17550	X	13464	-0-	-4086	-0-	13464	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10710	X	9417	-0-	-1293	-0-	9417	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6720	X	701	-0-	-6019	-0-	701	2			N	-0-					45

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	23160	X	22281	-0-	-879	-0-	1228	1	21053	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	861	1	1392	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
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-
*04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	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
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-
*04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	584	1	5616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 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
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-
04	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

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-
04	14520	X	12093	-0-	-2427	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

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-
04	1740	N	1442	-0-	-298	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

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-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

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-
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

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-
04	12060	X	11486	-0-	-574	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

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-
04	3000	X	2157	-0-	-843	-0-	2157	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 #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1188	1	1920	2	N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

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-
04	14400	X	12210	-0-	-2190	-0-	12210	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

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-
04	29580	X	23492	-0-	-6088	-0-	23492	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

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-
04	1860	X	868	-0-	-992	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

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
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	1237	1	2821	2	N	-0-					82

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

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-
04	3270	X	2716	-0-	-554	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	1999	1	4559	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
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
04	12090	X	7807	-0-	-4283	-0-	7807	2			Y	-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
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
04	7770	X	4607	-0-	-3163	-0-	682	1	3925	2	Y	-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
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
04	8820	X	4709	-0-	-4111	-0-	4709	2			Y	-0-					95

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
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-
*04	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	4537	1	15986	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
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
*04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6217	2	33	9	Y	30	91	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1643	2	39	9	Y	35	106	1			27

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
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
04	7140	X	2405	-0-	-4735	-0-	2405	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
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
*04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	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
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-
*04	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	5867	1	20671	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
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-
*04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16410	X	12781	-0-	-3629	-0-	2918	1	9863	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
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-
04	14010	X	11184	-0-	-2826	-0-	2553	1	8631	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 #: 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
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-
04	9210	X	8654	-0-	-556	-0-	1120	1	7534	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
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-
04	4740	X	4157	-0-	-583	-0-	4157	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
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-
04	16650	X	15415	-0-	-1235	-0-	15415	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	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
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-
04	6750	X	5765	-0-	-985	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
04	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	5184	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
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-
04	9870	X	9124	-0-	-746	-0-	9124	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
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-
04	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O																	
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15240	X	8888	-0-	-6352	-0-	8888	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
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-
*04	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
04	17760	X	14590	-0-	-3170	-0-	14590	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
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-
04	16110	X	14247	-0-	-1863	-0-	14247	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
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-
*04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1293	1	8701	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
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-
*04	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	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
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-
04	21810	X	18701	-0-	-3109	-0-	1638	1	17063	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11850	X	11495	-0-	-355	-0-	1007	1	10488	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
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-
04	13530	X	10599	-0-	-2931	-0-	929	1	9670	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 #: 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
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-
04	17730	X	15563	-0-	-2167	-0-	1363	1	14200	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

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-
04	17460	X	16678	-0-	-782	-0-	1461	1	15217	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

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-
*04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1041	1	10845	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

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-
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

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-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

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-
*04	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

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-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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
*04	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14476	2	43	9	Y	39					64

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

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-
04	24180	X	20569	-0-	-3611	-0-	1953	1	18616	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

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-
*04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	1703	1	17738	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

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-
04	14790	X	12883	-0-	-1907	-0-	1213	1	11670	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

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-
04	4800	X	3941	-0-	-859	-0-	242	1	3699	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

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-
04	19320	X	17322	-0-	-1998	-0-	1064	1	16258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5618	2	41	9	Y	37					63

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

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
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					12

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

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-
04	9540	X	8633	-0-	-907	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

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-
04	8730	X	6743	-0-	-1987	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

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-					150
04	4140	X	1835	-0-	-2305	-0-	1835	2			N	-0-					151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

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
04	5490	X	2223	-0-	-3267	-0-	2223	2			N	-0-	162	1			41

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

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-
04	10260	X	9183	-0-	-1077	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	69127	X	212	-0-	-68915	-0-	212	2			Y	-0-					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					179

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13500	X	10791	-0-	-2709	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	19680	X	481	-0-	-19199	-0-	414	2	67	9	Y	61					105

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
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
*04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					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
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
04	28890	X	25790	-0-	-3100	-0-	25704	2	86	9	N	78					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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
04	5040	X	3066	-0-	-1974	-0-	2976	2	90	9	N	82					137

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21540	X	16337	-0-	-5203	-0-	16337	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
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-
04	2610	N	2055	-0-	-555	-0-	2055	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
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-
04	2100	X	24	-0-	-2076	-0-	24	2			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
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-
04	11520	X	8235	-0-	-3285	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	24780	X	22868	-0-	-1912	-0-	22868	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
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-
04	31140	X	25236	-0-	-5904	-0-	25236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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
04	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	2703	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
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
04	22170	X	10234	-0-	-11936	-0-	10205	2	29	9	Y	26					177

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
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
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	16650	X	15489	-0-	-1161	-0-	838	1	14651	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
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-
04	24930	X	22439	-0-	-2491	-0-	1214	1	21225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22879	2	2	9		Y	2					45
*04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	325	2	67	9		Y	61					106

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

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-
04	32280	X	27098	-0-	-5182	-0-	1467	1	25631	2		N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

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-
04	21990	X	20405	-0-	-1585	-0-	1104	1	19301	2		N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

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-
04	23340	X	15473	-0-	-7867	-0-	837	1	14636	2		N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

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-
04	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	19647	2				N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

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-
*04	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2				N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

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-
04	27090	X	22748	-0-	-4342	-0-	22748	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

TRIMBLE UNIT WELL #: 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
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-
04	23250	X	18309	-0-	-4941	-0-	18309	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

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
04	18480	X	15209	-0-	-3271	-0-	15201	2	8	9	Y	7					46

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

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-
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	13734	2			N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

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-
04	20610	X	14560	-0-	-6050	-0-	14560	2			N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

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-
*04	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

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-
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

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-
*04	208417	X	7098	-0-	-201319	-0-	7098	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15960	X	10207	-0-	-5753	-0-	10207	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14100	X	10713	-0-	-3387	-0-	10713	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	22290	-0-	22290	292221	22290	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	25913	-0-	25913	191821	25913	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	33469	-0-	33469	452869	33469	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	21571	-0-	21571	289022	21571	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	64200	X	41371	-0-	-22829	-0-	41371	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 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	48301	-0-	48301	629300	48301	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

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-
04	115920	X	43413	-0-	-72507	-0-	2350	1	41063	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

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-
04	72000	X	25995	-0-	-46005	-0-	1407	1	24588	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

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-
04	44640	X	26965	-0-	-17675	-0-	1082	1	25883	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

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-
04	95760	X	24166	-0-	-71594	-0-	1308	1	22858	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

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-
04	74880	X	24657	-0-	-50223	-0-	1334	1	23323	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

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-
04	53340	X	20183	-0-	-33157	-0-	1092	1	19091	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 #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	65340	X	44211	-0-	-21129	-0-	2181	1	42030	2	N	-0-					-0-
*12	67518	X	41575	-0-	-25943	-0-	1844	1	39731	2	N	-0-					-0-
*01	67518	X	37228	-0-	-30290	-0-	1735	1	35493	2	N	-0-					-0-
*02	60984	X	4649	-0-	-56335	-0-	1564	1	3085	2	N	-0-					-0-
*03	67518	X	35733	-0-	-31785	-0-	1630	1	34103	2	N	-0-					-0-
*04	65340	X	33691	-0-	-31649	-0-	1770	1	31921	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

*11	57900	X	44713	-0-	-13187	-0-	2206	1	42507	2	N	-0-					-0-
*12	59830	X	41229	-0-	-18601	-0-	1828	1	39401	2	N	-0-					-0-
*01	59830	X	35973	-0-	-23857	-0-	1676	1	34297	2	N	-0-					-0-
*02	54040	X	4480	-0-	-49560	-0-	1507	1	2973	2	N	-0-					-0-
*03	59830	X	34237	-0-	-25593	-0-	1562	1	32675	2	N	-0-					-0-
*04	57900	X	31681	-0-	-26219	-0-	1665	1	30016	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. N/A

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-
04	T. A.		26828	-0-	26828	199277	1410	1	25418	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

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-
04	47790	X	16165	-0-	-31625	-0-	16165	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. N/A

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-
04	T. A.		17144	-0-	17144	169852	17144	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

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-
04	126000	X	27617	-0-	-98383	-0-	27617	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

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	7319	-0-	7319	37659	7269	2	50	9	Y	45	45	1			8
04	0	W	6846	-0-	6846	44505	6806	2	40	9	Y	36	44	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4524	-0-	-13518	-0-	4417	2	107	9	Y	97	96	1			19
04	17460	X	3891	-0-	-13569	-0-	3806	2	85	9	Y	77	93	1			3

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

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-
04	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

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-
04	89100	X	24579	-0-	-64521	-0-	1906	1	22673	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

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-
*04	112585	X	38466	-0-	-74119	-0-	38466	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

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
04	46980	X	9522	-0-	-37458	-0-	9522	2			Y	-0-					84

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

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-
04	0	W	51176	-0-	51176	171716	51176	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

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	8086	-0-	8086	41841	7792	2	294	9	Y	267	265	1			53
*04	47948	X	6107	-0-	-41841	-0-	5873	2	234	9	Y	213	259	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14414	-0-	-32830	-0-	14206	2	208	9	Y	189	187	1			38
04	45720	X	12732	-0-	-32988	-0-	12567	2	165	9	Y	150	182	1			6

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
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-
04	39930	X	9983	-0-	-29947	-0-	9983	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
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-
04	30150	X	9710	-0-	-20440	-0-	9710	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-
04	40530	X	11922	-0-	-28608	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	59995	X	14363	-0-	-45632	-0-	14363	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	47750	X	11599	-0-	-36151	-0-	11599	2			Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	16155	-0-	16155	16155	13654	2	2501	9	N	2274	2274	1			-0-
04	0	W	15404	-0-	15404	31559	15404	2			N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12772	-0-	12772	12772	12772	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12772					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	32723	-0-	32723	32723	32723	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	23035	-0-	23035	55758	23035	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-
04	43530	X	9968	-0-	-33562	-0-	9968	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

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
04	45090	X	3812	-0-	-41278	-0-	3812	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-
*04	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2			Y	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

11	660	N	128	-0-	-532	-0-	10 6	1 9	112	2	N	5					62
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
04	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

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-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, CREEL WELL #: 2 RRCID -> 182844 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6199 - 6326

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

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-
*04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					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
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
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					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
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
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					137

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
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
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	702865					N	NO RPT					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
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
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
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
04	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 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
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-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7335	2	144	9	N	131	179	1			200
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
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9600	X	8997	-0-	-603	-0-	8917	2	80	9	N	73	187	1			144
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
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					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
*09	7440	X	6980	-0-	-460	-0-	6910	2	70	9	N	64					186
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
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					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
*09	15720	X	15022	-0-	-698	-0-	14759	2	263	9	N	239	355	1			167
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
04	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					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
*09	12570	X	11899	-0-	-671	-0-	11798	2	101	9	N	92					297
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
04	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					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
*09	8940	X	7910	-0-	-1030	-0-	7834	2	76	9	N	69					161
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
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					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
*09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12340	2	77	9	N	70	184	1			103
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
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12150	X	10760	-0-	-1390	-0-	10730	2	30	9	N	27					208
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
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10380	X	9678	-0-	-702	-0-	9609	2	69	9	N	63					139
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
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					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
*09	12660	X	12309	-0-	-351	-0-	11791	2	518	9	N	471	542	1			144
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
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

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
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	450	1	2712	3	N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

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									
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	450	1	3909	3	N	17	171	1			37
							19	9									

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

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-
04	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

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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

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-
04	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

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
04	22530	X	21850	-0-	-680	-0-	401	1	21308	2	N	128	196	1			141
							141	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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									
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	4947	2	1338	5	N	27					164
							30	9									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-
04	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
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
04	11280	X	11173	-0-	-107	-0-	635	1	10494	2	N	40					191
							44	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6570	X	6024	-0-	-546	-0-	342	1	5646	2	N	33					104
							36	9									

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
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									
04	3480	X	2764	-0-	-716	-0-	2734	2	30	9	N	27					91

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
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
04	11400	X	10607	-0-	-793	-0-	194	1	10329	2	N	76					137
							84	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	N	12	49	1			1075
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1075

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
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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					46
04	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
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	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
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	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
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	117	2	86	9	N	78	111	1			61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	2	20	9	N	18					304
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

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
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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	N	22					390
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

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
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	4800	-0-	-346	-0-	4796	2	4	9	N	4					425
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					425

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
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
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					89

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					43

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

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
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					68

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

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
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					55

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

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
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					38

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

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
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					130

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

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
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
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
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	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
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
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
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-
04	2160	X	1433	-0-	-727	-0-	1433	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
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
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	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
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
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					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
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
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107

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
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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
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
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					144

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

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
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					119

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8070 - 8850

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
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	3	14	9	N	13					231

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

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
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3144	3	168	9	N	153					170

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

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
04	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

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
04	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	3676	3			N	-0-					39

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

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
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

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
04	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2658	3			N	-0-					26

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 237333 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 5220 - 7013

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

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
04	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	2248	3	85	9	N	77					170

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

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
04	4560	X	3501	-0-	-1059	-0-	3302	3	199	9	N	181	181	1			211

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

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
04	6150	X	4791	-0-	-1359	-0-	4791	3			N	-0-					102

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	3514	3			N	-0-					127

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	2027	3			N	-0-					97

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2764	3			N	-0-					83

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	11	132	1			23

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	2595	3	29	9	N	26	38	1			39

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
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-
04	14B2 EXT		83859	-0-	83859	145409	83859	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
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-
04	14B2 EXT		110925	-0-	110925	220368	110925	3			N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

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
04	15780	X	12912	-0-	-2868	-0-	12832	3	80	9	N	73					167

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF.12220 - 12376

*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-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPS GROUP LIMITED 625128
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

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									
04	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	530	1	3778	2	N	-0-					161

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

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-
04	9930	X	7649	-0-	-2281	-0-	421	1	7228	2	N	-0-					-0-

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

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
04	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
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-
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	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

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-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

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-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	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

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-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

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-
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

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-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

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-
04	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

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-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

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-
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

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-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
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-
04	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	123 509	1 9	2311	2	N	463	493	1			65
12	2976	N	2283	-0-	-693	-0-	175 111	1 9	1997	2	N	101	142	1			24
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	205 518	1 9	2165	2	N	471	428	1			67
02	2744	N	2632	-0-	-112	-0-	175 385	1 9	2072	2	N	350	326	1			91
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	118 534	1 9	1479	2	N	485	515	1			61
04	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					61

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 200279 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6727 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	545	1	1767	3	Y	-0-	9	1			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

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-
04	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

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-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
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									
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	2	161	1			26

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	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
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	370	1	1001	3	Y	98	68	1			39
							108	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

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

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-
04	T. A.		-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

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	682	1	3230	3	N	-0-					172

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
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
04	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	360	1	2098	3	N	-0-					25

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	447	1	1872	3	N	-0-					169

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					267

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	157	1	2054	3	N	-0-					81

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	1027	1	7920	3	Y	-0-	9	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1167	1	5358	3	N	34					211
							37	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

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
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1051	1	3599	3	N	-0-					74

HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

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
04	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

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
*04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	1098	1	3595	3	Y	-0-					103

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

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
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	617	1	895	3	Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

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									
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
04	6690	X	6067	-0-	-623	-0-	454	1	5613	3	Y	-0-					-0-

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
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
04	T. A.		686	-0-	686	686	686	1			Y	-0-					6

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	1889	1	3868	3	Y	98	68	1			39
							108	9									

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	155	1	2027	3	N	-0-			29

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
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
04	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	653	1	1905	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
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-
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	4047	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
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-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	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
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-
04	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	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
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-
04	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	3831	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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									
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	122	1	1512	3	N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

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-
04	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

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-
04	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

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									
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1196	3	Y	9					34
							10	9									

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

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
04	2640	X	2219	-0-	-421	-0-	579	1	1640	3	N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	560	1	5949	3	N	-0-					116

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	207	1	2707	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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3979	3			N	-0-					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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6840	X	5146	-0-	-1694	-0-	593	1	4521	3	Y	29					62
							32	9									

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4800	X	4009	-0-	-791	-0-	788	1	3113	3	Y	98	68	1			39
							108	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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	840	1	4331	3	N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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
04	6510	X	3036	-0-	-3474	-0-	485	1	2551	3	Y	-0-					20

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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	787	1	3978	3	N	-0-					148

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4320	X	4200	-0-	-120	-0-	566	1	3634	3	Y	-0-					71

LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					32

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	137	1	1092	3	Y	8					36
							9	9									

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	112	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	406	1	2611	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
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-
04	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	57	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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	1	4560	3	N	30					131
							33	9									
04	6030	X	5164	-0-	-866	-0-	863	1	4301	3	N	-0-					131

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
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-
04	3630	X	3113	-0-	-517	-0-	218	1	2848	3	N	43					43
							47	9									

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
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
04	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	619	1	4776	3	Y	-0-	16	1			-0-

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
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
04	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
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
04	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
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-
04	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
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
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
*04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	899	1	6864	3	Y	22					50
							24	9									

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
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
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	862	1	4099	3	Y	98	68	1			39
							108	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
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
04	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
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
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
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1294	3	4	9	N	4	186	1			42

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
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
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	524	1	2385	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
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
04	4080	X	1096	-0-	-2984	-0-	206	1	890	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
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
04	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	670	1	2413	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
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
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	714	1	2320	3	Y	98	68	1			39
							108	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
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-
04	3990	X	3262	-0-	-728	-0-	3262	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
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									
*04	3000	N	9492	-0-	6492	6492	493	1	8899	3	N	91	97	1			22
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 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
*05	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	507	1	20619	3	Y	182	201	1			43
							200	9									
*06	20040	X	4761	-0-	-15279	-0-	468	1	4157	3	Y	124	33	1			134
							136	9									
*07	23002	X	3054	-0-	-19948	-0-	511	1	2233	3	Y	282	216	1			200
							310	9									
*08	23002	X	8177	-0-	-14825	-0-	506	1	7147	3	Y	476	380	1			296
							524	9									
*09	20640	X	12408	-0-	-8232	-0-	460	1	11575	3	Y	339	472	1			163
							373	9									
*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
04	15870	X	11661	-0-	-4209	-0-	11556	3	105	9	Y	95	99	1			85

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

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									
*04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	494	1	6021	3	N	255	353	1			21
							281	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

*05	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	512	1	12126	3	Y	698	679	1			166
							768	9									
*06	10230	X	2891	-0-	-7339	-0-	482	1	2196	3	Y	194	128	1			232
							213	9									
*07	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	509	1	9888	3	Y	235	301	1			166
							259	9									
*08	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	506	1	13239	3	Y	394	315	1			245
							433	9									
*09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	475	1	14321	3	Y	273	387	1			131
							300	9									
*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
04	13230	X	8085	-0-	-5145	-0-	493	1	7423	3	Y	154	75	1			137
							169	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
04	10050	X	3362	-0-	-6688	-0-	463	1	2737	3	Y	147	135	1			12
							162	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13200	X	7668	-0-	-5532	-0-	150	1	7457	3	Y	55	125	1			19
							61	9									

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19530	X	9160	-0-	-10370	-0-	3	1	9090	3	N	61	71	1			15
							67	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	487	1	9648	3	Y	83	80	1			31
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14160	X	9817	-0-	-4343	-0-	489	1	9243	3	Y	77	76	1			29
							85	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	495	1	6353	3	Y	318	377	1			27
							350	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6600	X	2848	-0-	-3752	-0-	493	1	2235	3	Y	109	132	1			31
							120	9									

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	22020	X	17384	-0-	-4636	-0-	492	1	16710	3	Y	165	163	1	3	8	340
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	4892					Y	NO RPT					-0-

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

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
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	458	1	4614	3	Y	3	24	1			25
							3	9									

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

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	583	X	583	-0-	-0-	-0-	506	1	77	9	Y	70					70
*02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-	41	1			29
*03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	1			Y	-0-	24	1			5
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

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									
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	494	1	6962	3	Y	14	94	1			102
							15	9									

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

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									
04	13260	X	2377	-0-	-10883	-0-	467	1	1901	3	Y	8	58	1			62
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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-
*04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	490	1	385	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
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									
04	19560	X	11314	-0-	-8246	-0-	472	1	10842	3	Y	-0-	28	1			-0-

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
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									
04	23460	X	22188	-0-	-1272	-0-	494	1	21232	3	Y	420	376	1			118
							462	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
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									
*04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	493	1	8827	3	Y	345	319	1			97
							380	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	T. A.		26520	-0-	26520	304772	495	1	25633	3	Y	356	251	1			298
							392	9									
07	T. A.		20621	-0-	20621	325393	501	1	19700	3	Y	382	497	1			183
							420	9									
08	T. A.		7748	-0-	7748	333141	512	1	6935	3	Y	274	303	1			154
							301	9									
*09	350971	X	17830	-0-	-333141	-0-	494	1	17042	3	Y	267	246	1			175
							294	9									
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									
04	19440	X	5234	-0-	-14206	-0-	494	1	4447	3	Y	266	262	1			93
							293	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

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
*04	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24162	3	228	9	Y	207	221	1			72

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

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									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	279143					Y	NO RPT					96

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

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									
04	16800	X	8245	-0-	-8555	-0-	493	1	7515	3	Y	215	233	1			85
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
11	25140	X	17975	-0-	-7165	-0-	411 36	1 9	17528	3	Y	33	49	1			24
12	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					Y	102	60	1	1	8	65
01	25978	X	1956	-0-	-24022	-0-	81 50	1 9	1825	3	Y	45	55	1			55
02	23464	X	8481	-0-	-14983	-0-	293 26	1 9	8162	3	Y	24	52	1			27
03	19499	X	13928	-0-	-5571	-0-	493 47	1 9	13388	3	Y	43	54	1			16
04	17970	X	10472	-0-	-7498	-0-	346 72	1 9	10054	3	Y	65	52	1			29

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

11	13080	X	2928	-0-	-10152	-0-	492 195	1 9	2241	3	Y	177	57	1			124
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	511 255	1 9	15503	3	Y	232	291	1			65
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	512 241	1 9	13610	3	Y	219	242	1			42
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	461 254	1 9	13565	3	Y	231	176	1	1	8	96
03	16275	X	13242	-0-	-3033	-0-	507 374	1 9	12361	3	Y	340	268	1	1	8	167
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					167

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263738 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

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

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

11	4410	X	3416	-0-	-994	-0-	493 109	1 9	2814	3	Y	99	93	1			38
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	504 50	1 9	3561	3	Y	45	68	1			15
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	510 26	1 9	1260	3	Y	24	35	1			4
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-
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	492 24	1 9	3704	3	Y	22	21	1			1

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

11	36060	X	18363	-0-	-17697	-0-	495 568	1 9	17300	3	Y	516	181	1			362
12	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	511 660	1 9	16421	3	Y	600	793	1	1	8	168
01	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	512 612	1 9	16829	3	Y	556	617	1			107
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	461 463	1 9	14900	3	Y	421	354	1	1	8	173
03	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	510 256	1 9	11806	3	Y	233	289	1	3	8	114
*04	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	494 243	1 9	23411	3	Y	221	216	1			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
*04	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	585	1	16990	3	Y	81	62	1			36
							89	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
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									
04	11160	X	7601	-0-	-3559	-0-	495	1	6516	3	Y	536	846	1			31
							590	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9360	X	1718	-0-	-7642	-0-	491	1	1193	3	Y	31	140	1			27
							34	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
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									
04	13830	X	11736	-0-	-2094	-0-	388	1	11264	3	Y	76	61	1			34
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
*11	265842	X	1548	-0-	-264294	-0-	492	1	711	3	Y	314	287	1	1	8	220
							345	9									
*12	25978	X	2646	-0-	-23332	-0-	511	1	1739	3	Y	360	478	1	1	8	101
							396	9									
*01	25978	X	3067	-0-	-22911	-0-	512	1	2192	3	Y	330	367	1			64
							363	9									
*02	23464	X	1301	-0-	-22163	-0-	461	1	638	3	Y	184	174	1			74
							202	9									
*03	25978	X	642	-0-	-25336	-0-	512	1	130	9	Y	118	133	1	1	8	58
*04	25140	X	1240	-0-	-23900	-0-	494	1	586	3	Y	145	125	1			78
							160	9									

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
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									
04	10590	X	6280	-0-	-4310	-0-	494	1	5727	3	Y	54	66	1			65
							59	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	487	1	18192	3	Y	82	56	1			45
							90	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
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									
04	32400	X	6117	-0-	-26283	-0-	395	1	5496	3	Y	205	149	1			111
							226	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
04	14250	X	3163	-0-	-11087	-0-	490	1	2311	3	Y	329	295	1	1	8	130
							362	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
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									
04	15810	X	14392	-0-	-1418	-0-	494	1	13367	3	Y	483	380	1	1	8	191
							531	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	37710	X	15097	-0-	-22613	-0-	492	1	14360	3	Y	223	231	1			78
							245	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
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									
04	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	495	1	4228	3	Y	141	167	1			8
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	W	16758	-0-	16758	157236	480	1	15862	3	N	378	348	1	2	8	204
							416	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
05	T. A.		3775	-0-	3775	62395	607	1	2919	3	Y	226	234	1			67
							249	9									
06	T. A.		6274	-0-	6274	68669	592	1	5497	3	Y	168	106	1			129
							185	9									
07	T. A.		7851	-0-	7851	76520	618	1	7049	3	Y	167	192	1			104
							184	9									
08	T. A.		8535	-0-	8535	85055	533	1	7867	3	Y	123	70	1			157
							135	9									
*09	90244	X	5189	-0-	-85055	-0-	495	1	4452	3	Y	220	244	1			133
							242	9									
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	512	1	4284	3	Y	64	136	1			61
							70	9									
*11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	490	1	4247	3	Y	28					89
							31	9									
*12	6448	X	2202	-0-	-4246	-0-	498	1	1559	3	Y	132	190	1			31
							145	9									
*01	6448	X	3548	-0-	-2900	-0-	505	1	2911	3	Y	120	142	1			9
							132	9									
*02	5824	X	544	-0-	-5280	-0-	461	1	83	9	Y	75	60	1			24
*03	6448	X	3155	-0-	-3293	-0-	512	1	2522	3	Y	110	61	1			73
							121	9									
*04	6240	X	4374	-0-	-1866	-0-	491	1	3824	3	Y	54	63	1			64
							59	9									

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7920	X	5741	-0-	-2179	-0-	493	1	5215	3	Y	30	44	1			37
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	28935	3	229	9	Y	208	141	1			113

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

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									
04	11310	X	7972	-0-	-3338	-0-	156	1	7749	3	Y	61	134	1			21
							67	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

*11	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					38
*12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38
*01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38
*02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					Y	-0-					38
*03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38
*04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					38

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

*11	39450	X	256	-0-	-39194	-0-	256	1			Y	-0-					40
*12	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40
*01	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40
*02	36820	X	-0-	-0-	-36820	-0-					Y	-0-					40
*03	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40
*04	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-					Y	-0-					40

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

*11	510	X	315	-0-	-195	-0-	250	1	65	3	N	-0-					92
*12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
*02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					92
*03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
*04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5010	X	2542	-0-	-2468	-0-	508	1	1982	3	N	47	169	1			18
							52	9									
*12	5177	X	2420	-0-	-2757	-0-	493	1	1793	3	N	122					140
							134	9									
*01	5177	X	2594	-0-	-2583	-0-	482	1	2013	3	N	90	165	1			65
							99	9									
*02	4676	X	2170	-0-	-2506	-0-	458	1	1712	3	N	-0-					65
*03	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	552	1	2615	3	N	133	171	1			27
							146	9									
*04	5010	X	2805	-0-	-2205	-0-	534	1	2091	3	N	164	173	1			18
							180	9									

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

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									
04	T. A.	11816	-0-	11816	166300	480	1	10582	3	N	685	689	1	6	8	236
						754	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

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									
04	T. A.	8744	-0-	8744	163282	472	1	7994	3	Y	253	334	1			67
						278	9									

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

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									
04	T. A.	5290	-0-	5290	129197	466	1	4442	3	Y	347	351	1			92
						382	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

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
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									
04	T. A.		10879	-0-		10879	127656	508	1	9979	3	Y	356	344	1			111
								392	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. 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
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									
04	T. A.		21296	-0-		21296	222236	516	1	20406	3	Y	340	351	1			106
								374	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. 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
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									
04	T. A.		13809	-0-		13809	253468	350	1	13239	3	Y	200	210	1			138
								220	9									

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. 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
11	T. A.		18132	-0-		18132	175970	434	1	17390	3	Y	280	289	1			162
								308	9									
12	T. A.		19850	-0-		19850	195820	436	1	19148	3	Y	242	283	1			121
								266	9									
01	T. A.		13102	-0-		13102	208922	451	1	12480	3	Y	155	200	1			76
								171	9									
02	T. A.		25354	-0-		25354	234276	104	1	25070	3	Y	164	127	1			113
								180	9									
03	T. A.		22700	-0-		22700	256976	60	1	22433	3	Y	188	209	1			92
								207	9									
04	T. A.		23353	-0-		23353	280329	23184	3	169	9	Y	154	140	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
11	30450	X	11885	-0-	-18565	-0-	492	1	11185	3	N	189	174	1			146
							208	9									
12	31465	X	10053	-0-	-21412	-0-	482	1	9310	3	N	237	174	1			209
							261	9									
01	31465	X	9876	-0-	-21589	-0-	484	1	9345	3	N	43	171	1			81
							47	9									
02	28420	X	7946	-0-	-20474	-0-	449	1	7389	3	N	98					179
							108	9									
03	31465	X	6465	-0-	-25000	-0-	426	1	5908	3	N	119	171	1			127
							131	9									
04	30450	X	7003	-0-	-23447	-0-	495	1	6367	3	N	128	4	8			251
							141	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690	X	9986	-0-	-17704	-0-	495	1	9010	3	N	437	349	1			274
							481	9									
12	28613	X	5919	-0-	-22694	-0-	412	1	5195	3	N	284	514	1			44
							312	9									
01	28613	X	7898	-0-	-20715	-0-	476	1	7093	3	N	299	182	1			161
							329	9									
02	25844	X	7612	-0-	-18232	-0-	454	1	6847	3	N	283	354	1			90
							311	9									
03	28613	X	8067	-0-	-20546	-0-	475	1	7287	3	N	277	175	1			192
							305	9									
04	27690	X	8522	-0-	-19168	-0-	495	1	7761	3	N	242	169	1	6	8	259
							266	9									

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146130	X	35825	-0-	-110305	-0-	960	1	34402	3	N	421	348	1			173
							463	9									
12	33139	X	30117	-0-	-3022	-0-	992	1	28732	3	N	357	332	1	2	8	196
							393	9									
01	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	992	1	33109	3	N	333	346	1	2	8	181
							366	9									
02	29932	X	28260	-0-	-1672	-0-	704	1	27260	3	N	269	341	1	5	8	104
							296	9									
03	33139	X	31304	-0-	-1835	-0-	496	1	30477	3	N	301	183	1	1	8	221
							331	9									
04	32070	X	23251	-0-	-8819	-0-	480	1	22459	3	N	284	349	1			156
							312	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103279	X	12030	-0-	-91249	-0-	480	1	11081	3	N	426	513	1			174
							469	9									
12	20770	X	11448	-0-	-9322	-0-	496	1	10550	3	N	365	338	1	2	8	199
							402	9									
01	20770	X	710	-0-	-20060	-0-	496	1	139	3	N	68	175	1			92
							75	9									
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
04	20100	X	11415	-0-	-8685	-0-	480	1	10597	3	N	307	338	1			157
							338	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		857	-0-	857	857	192	1	489	3	Y	160					160
							176	9									
*08	0		20946	-0-	20946	21803	515	1	18316	3	Y	1923	1674	1	48	8	361
							2115	9									
*09	41814	X	20011	-0-	-21803	-0-	480	1	18548	3	Y	894	964	1			291
							983	9									
*10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	496	1	15290	3	Y	575	635	1	6	8	225
							633	9									
*11	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	480	1	12012	3	Y	345	457	1	2	8	111
							380	9									
*12	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	470	1	11422	3	Y	381	327	1	2	8	163
							419	9									
*01	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	496	1	9510	3	Y	414	384	1			193
							455	9									
*02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	448	1	12653	3	Y	309	417	1	2	8	83
							340	9									
*03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	496	1	9845	3	Y	265	287	1	3	8	58
							292	9									
*04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	476	1	8502	3	Y	205	167	1	1	8	95
							226	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		368	-0-	368	368	368	1			Y	-0-					-0-
07	0		533	-0-	533	901	496	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	0		2135	-0-	2135	3036	482	1	1577	3	Y	69	58	1			11
							76	9									
09	T. A.		3400	-0-	3400	6436	472	1	2473	3	Y	414	354	1			71
							455	9									
10	T. A.		1464	-0-	1464	7900	496	1	838	3	Y	118	170	1	1	8	18
							130	9									
11	T. A.		11902	-0-	11902	19802	450	1	10806	3	Y	587	509	1			96
							646	9									
*12	29227	X	9425	-0-	-19802	-0-	466	1	8271	3	Y	625	503	1	1	8	217
							688	9									
*01	28923	X	8634	-0-	-20289	-0-	495	1	7577	3	Y	511	583	1			145
							562	9									
*02	26124	X	1905	-0-	-24219	-0-	448	1	1169	3	Y	262	375	1	1	8	31
							288	9									
*03	28923	X	1413	-0-	-27510	-0-	494	1	577	3	Y	311	218	1	2	8	122
							342	9									
*04	27990	X	5429	-0-	-22561	-0-	479	1	4697	3	Y	230	259	1	2	8	91
							253	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0		3770	-0-	3770	3770	496	1	173	3	Y	2819	2526	1			293
							3101	9									
08	0		6257	-0-	6257	10027	491	1	945	3	Y	4383	3929	1	38	8	709
							4821	9									
09	0	W	36703	-0-	36703	46730	472	1	29748	3	Y	5894	5594	1			1009
							6483	9									
10	0	W	42367	-0-	42367	89097	496	1	38189	3	Y	3347	3829	1	15	8	512
							3682	9									
11	0	W	27909	-0-	27909	117006	480	1	25134	3	Y	2086	2249	1	8	8	341
							2295	9									
*12	148932	X	31926	-0-	-117006	-0-	467	1	29875	3	Y	1440	1279	1	2	8	500
							1584	9									
*01	36859	X	30556	-0-	-6303	-0-	496	1	28708	3	Y	1229	1379	1			350
							1352	9									
*02	33292	X	27316	-0-	-5976	-0-	448	1	25717	3	Y	1046	1169	1	3	8	224
							1151	9									
*03	36859	X	28285	-0-	-8574	-0-	496	1	26394	3	Y	1268	980	1	16	8	496
							1395	9									
*04	35670	X	23741	-0-	-11929	-0-	480	1	22259	3	Y	911	1101	1	5	8	301
							1002	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

*07	0		763	-0-	763	763	192	1	571	9	Y	519					519
*08	0		26280	-0-	26280	27043	320	1	23431	3	Y	2299	2328	1	58	8	432
							2529	9									
*09	0	W	24858	-0-	24858	51901	480	1	23094	3	Y	1167	1219	1			380
							1284	9									
*10	0	W	23339	-0-	23339	75240	496	1	21843	3	Y	909	924	1	9	8	356
							1000	9									
*11	0	W	24959	-0-	24959	100199	480	1	23472	3	Y	915	973	1	4	8	294
							1007	9									
*12	120867	X	20668	-0-	-100199	-0-	465	1	19297	3	Y	824	762	1	4	8	352
							906	9									
*01	21855	X	21497	-0-	-358	-0-	496	1	20275	3	Y	660	705	1			307
							726	9									
*02	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	448	1	18765	3	Y	632	790	1	3	8	146
							695	9									
*03	21855	X	19612	-0-	-2243	-0-	496	1	18465	3	Y	592	602	1	7	8	129
							651	9									
*04	21150	X	18286	-0-	-2864	-0-	480	1	17353	3	Y	412	347	1	3	8	191
							453	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		80	-0-	80	80		80	1			N	-0-					-0-
08	0		9483	-0-	9483	9563		496	1	7006	3	N	1801	1345	1	8	8	448
								1981	9									
09	T. A.		22938	-0-	22938	32501		462	1	21053	3	N	1294	1532	1			210
								1423	9									
10	T. A.		22324	-0-	22324	54825		496	1	20942	3	N	805	677	1			338
								886	9									
*11	75423	X	20598	-0-	-54825	-0-		480	1	19427	3	N	628	688	1			278
								691	9									
*12	21638	X	15878	-0-	-5760	-0-		458	1	14971	3	N	408	351	1			335
								449	9									
*01	21638	X	17250	-0-	-4388	-0-		473	1	16350	3	N	388	551	1			172
								427	9									
*02	19544	X	17090	-0-	-2454	-0-		447	1	16321	3	N	293	350	1			115
								322	9									
*03	21638	X	16625	-0-	-5013	-0-		493	1	15883	3	N	226	169	1			172
								249	9									
*04	20940	X	14853	-0-	-6087	-0-		480	1	14169	3	N	185	172	1			185
								204	9									

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

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
07	0		80	-0-	80	80		80	1			N	-0-					-0-
08	0		1002	-0-	1002	1082		496	1	27	3	N	435	12	8			423
								479	9									
09	T. A.		8335	-0-	8335	9417		480	1	4531	3	N	3022	3260	1			185
								3324	9									
10	T. A.		8701	-0-	8701	18118		475	1	6325	3	N	1728	1728	1			185
								1901	9									
11	T. A.		39206	-0-	39206	57324		528	1	35336	3	N	3038	2606	1			617
								3342	9									
12	T. A.		17824	-0-	17824	75148		438	1	15917	3	N	1335	1489	1			463
								1469	9									
01	T. A.		19034	-0-	19034	94182		461	1	17140	3	N	1303	1543	1			223
								1433	9									
02	T. A.		22660	-0-	22660	116842		443	1	21186	3	N	937	1015	1			145
								1031	9									
03	T. A.		20708	-0-	20708	137550		496	1	19281	3	N	846	682	1	12	8	297
								931	9									
04	T. A.		13306	-0-	13306	150856		479	1	12126	3	N	637	687	1	7	8	240
								701	9									

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		688	-0-	688	688		207	1	481	9	N	437	96	1	19	8	322
*09	0	W	42928	-0-	42928	43616		465	1	35804	3	N	6054	5920	1			456
								6659	9									
*10	0	W	32644	-0-	32644	76260		496	1	30006	3	N	1947	2138	1	9	8	256
								2142	9									
*11	99591	X	23331	-0-	-76260	-0-		480	1	21613	3	N	1125	1141	1	3	8	237
								1238	9									
*12	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-		491	1	21464	3	N	965	1025	1	4	8	173
								1062	9									
*01	13392	X	8558	-0-	-4834	-0-		495	1	7564	3	N	454	485	1			142
								499	9									
*02	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-		430	1	16168	3	N	762	663	1	1	8	240
								838	9									
*03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-		492	1	20001	3	N	593	632	1	4	8	197
								652	9									
*04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-		479	1	16565	3	N	538	531	1	2	8	202
								592	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		332	-0-	332	332	229	1	103	9	N	94	10	8			84
09	T. A.		19974	-0-	19974	20306	477	1	14921	3	N	4160	3944	1			300
							4576	9									
10	T. A.		40326	-0-	40326	60632	496	1	38000	3	N	1664	1711	1			253
							1830	9									
*11	84613	X	23981	-0-	-60632	-0-	480	1	22589	3	N	829	875	1			207
							912	9									
*12	39928	X	14895	-0-	-25033	-0-	496	1	13775	3	N	567	520	1			254
							624	9									
*01	39928	X	17367	-0-	-22561	-0-	493	1	16350	3	N	476	510	1			220
							524	9									
*02	36064	X	18103	-0-	-17961	-0-	448	1	17239	3	N	378	510	1			88
							416	9									
*03	39928	X	6089	-0-	-33839	-0-	496	1	5347	3	N	224	171	1			141
							246	9									
*04	38640	X	3332	-0-	-35308	-0-	480	1	2699	3	N	139	170	1			110
							153	9									

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		246	-0-	246	246	223	1	23	9	N	21	6	8			15
09	T. A.		35082	-0-	35082	35328	477	1	30169	3	N	4033	3744	1			304
							4436	9									
10	T. A.		28493	-0-	28493	63821	496	1	26745	3	N	1138	1200	1			242
							1252	9									
*11	99993	X	36172	-0-	-63821	-0-	480	1	34825	3	N	788	854	1			176
							867	9									
*12	43369	X	25090	-0-	-18279	-0-	491	1	24085	3	N	467	512	1			131
							514	9									
*01	43369	X	31340	-0-	-12029	-0-	492	1	30421	3	N	388	344	1			175
							427	9									
*02	39172	X	23784	-0-	-15388	-0-	447	1	23014	3	N	294	344	1			125
							323	9									
*03	43369	X	26158	-0-	-17211	-0-	496	1	25368	3	N	267	170	1			222
							294	9									
*04	41970	X	23093	-0-	-18877	-0-	480	1	22353	3	N	236	335	1			123
							260	9									

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		14145	-0-	14145	14145	495	1	6873	3	N	6161	5879	1			282
							6777	9									
10	T. A.		11741	-0-	11741	25886	512	1	8176	3	N	2775	2799	1	22	8	236
							3053	9									
11	T. A.		32980	-0-	32980	58866	480	1	29897	3	N	2366	2453	1	23	8	126
							2603	9									
*12	87378	X	28512	-0-	-58866	-0-	496	1	26675	3	N	1219	1208	1	28	8	109
							1341	9									
*01	34720	X	26210	-0-	-8510	-0-	496	1	24676	3	N	944	887	1			166
							1038	9									
*02	31360	X	19735	-0-	-11625	-0-	448	1	18511	3	N	705	692	1	7	8	172
							776	9									
*03	34720	X	18123	-0-	-16597	-0-	496	1	16938	3	N	626	521	1	5	8	272
							689	9									
*04	33600	X	15850	-0-	-17750	-0-	480	1	14843	3	N	479	517	1	3	8	231
							527	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		919	-0-	919	919	186 541	1 9	192	3	N	492	174	1			318
10	T. A.		25512	-0-	25512	26431	495 3922	1 9	21095	3	N	3565	3603	1			280
11	T. A.		18317	-0-	18317	44748	480 1311	1 9	16526	3	N	1192	1246	1	3	8	223
12	0	W	15234	-0-	15234	59982	491 906	1 9	13837	3	N	824	690	1			357
01	0	W	14836	-0-	14836	74818	496 732	1 9	13608	3	N	665	869	1			153
02	0	W	13221	-0-	13221	88039	448 518	1 9	12255	3	N	471	512	1	2	8	110
03	0	W	13708	-0-	13708	101747	495 469	1 9	12744	3	N	426	341	1	1	8	194
04	0	W	12200	-0-	12200	113947	480 426	1 9	11294	3	N	387	349	1			232

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		462	-0-	462	462	462	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		480	-0-	480	942	480	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		611	-0-	611	1553	496	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		498	-0-	498	2051	496	1	2	9	Y	2					2
02	T. A.		52	-0-	52	2103	32	1	20	9	Y	18					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-	14	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-					6

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		621	-0-	621	621	379	1	242	9	N	220					220
10	T. A.		31521	-0-	31521	32142	752 3999	1 9	26770	3	N	3635	3583	1			272
11	T. A.		25263	-0-	25263	57405	480 1737	1 9	23046	3	N	1579	1551	1	5	8	295
*12	79071	X	21666	-0-	-57405	-0-	492 1242	1 9	19932	3	N	1129	1054	1			370
*01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	496 1066	1 9	20107	3	N	969	1228	1			111
*02	19292	X	19217	-0-	-75	-0-	448 888	1 9	17881	3	N	807	691	1			227
*03	21359	X	19077	-0-	-2282	-0-	495 790	1 9	17792	3	N	718	686	1			259
*04	20670	X	15695	-0-	-4975	-0-	478 689	1 9	14528	3	N	626	697	1			188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		8	-0-	8	8	8	1			N	-0-					-0-
10	T. A.		35607	-0-	35607	35615	495	1	25557	3	N	8686	8271	1			415
							9555	9									
11	T. A.		42108	-0-	42108	77723	480	1	37898	3	N	3391	3471	1			335
							3730	9									
12	T. A.		39727	-0-	39727	117450	496	1	37221	3	N	1827	1901	1	10	8	251
							2010	9									
01	T. A.		37585	-0-	37585	155035	496	1	35711	3	N	1253	1194	1			310
							1378	9									
02	T. A.		30562	-0-	30562	185597	448	1	29260	3	N	776	689	1	2	8	395
							854	9									
03	T. A.		29089	-0-	29089	214686	496	1	27959	3	N	576	696	1	7	8	268
							634	9									
04	T. A.		29382	-0-	29382	244068	480	1	28345	3	N	506	513	1	3	8	258
							557	9									

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

10	0		8838	-0-	8838	8838	303	1	3772	3	N	4330	3853	1			477
							4763	9									
11	T. A.		25534	-0-	25534	34372	480	1	15564	3	N	8627	8879	1			225
							9490	9									
12	T. A.		31172	-0-	31172	65544	492	1	26368	3	N	3920	3817	1			328
							4312	9									
01	T. A.		21144	-0-	21144	86688	496	1	17888	3	N	2509	2601	1			236
							2760	9									
02	T. A.		18149	-0-	18149	104837	448	1	15761	3	N	1764	1571	1			429
							1940	9									
03	T. A.		20656	-0-	20656	125493	491	1	18263	3	N	1729	1912	1			246
							1902	9									
04	T. A.		483	-0-	483	125976	121	1	360	3	N	2					248
							2	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

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

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

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
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	INC G-10		794	-0-	794	3543	1	1	783	2	Y	9					91
							10	9									
12	3100	N	937	-0-	-2163	1380	1	1	919	2	Y	15					106
							17	9									
01	2320	N	940	-0-	-1380	-0-	1	1	939	2	Y	-0-					106
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	Y	7					113
							8	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	6	65	1			54
							7	9									
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8					62

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

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
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	117	79	1			59
							129	9									
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-	48	1			11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	1	1	121	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	194	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

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
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					59

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

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									
*04	3000	N	1609	-0-	-1391	2317	53	1	1515	2	Y	37	31	1			26
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	18	16	1			13
							20	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

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
*04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	673	1	4754	2	N	-0-					100

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

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
04	1230	N	111	-0-	-1119	-0-	46	1	65	2	N	-0-					153

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

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
04	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

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									
04	3660	X	401	-0-	-3259	-0-	27	1	348	2	Y	24	39	1			19
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					28

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

11	INC G-10		3389	-0-	3389	20425	4 11	1 9	3374	2	Y	10					80
12	23942	X	3517	-0-	-20425	-0-	2 15	1 9	3500	2	Y	14					94
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1	1	3511	2	Y	-0-					94
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	3158	2	Y	7					101
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	3378	2	Y	5	57	1			49
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3262	2	10	9	Y	9					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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									
*04	3000	N	2175	-0-	-825	7453	29	1	2134	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

*08	6293	X	3654	-0-	-2639	-0-	717	1	2911	2	N	24					64
							26	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									
04	2310	X	1862	-0-	-448	-0-	671	1	1191	2	N	-0-					164

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 202483 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6144 - 6208

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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	1	839	2	Y	117	63	1			58
							129	9									
01	3100	N	829	-0-	-2271	5177	10	1	818	2	Y	1	48	1			11
							1	9									
02	2800	N	683	-0-	-2117	3060	10	1	673	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3100	N	1104	-0-	-1996	1064	11	1	1075	2	Y	16	8	1			8
							18	9									
*04	2123	N	1059	-0-	-1064	-0-	11	1	1028	2	Y	18	13	1			13
							20	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

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
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

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
*04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

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
*04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					68

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

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
*04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	718	1	4719	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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-
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	694	1	2922	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
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									
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8					62

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
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
04	3300	X	1981	-0-	-1319	-0-	1975	2	6	9	N	5					163

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
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
04	4110	X	3652	-0-	-458	-0-	690	1	2962	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
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
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	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
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
04	2670	N	311	-0-	-2359	-0-	154	1	157	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

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
*04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	683	1	6476	2	N	-0-					162

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

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									
04	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	86	1	3216	2	Y	20	18	1			14
							22	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

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
*04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					7

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

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
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			N	-0-					43

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

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
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	693	1	4386	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	673	1	3985	2	N	-0-					5

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	686	1	2999	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	684	1	1602	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
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
*04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	150	1	4979	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
*04	1864	N	1269	-0-	-595	-0-	17	1	1240	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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-
04	1590	N	1061	-0-	-529	-0-	102	1	959	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212766 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5170 - 5330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

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
04	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	2886	2			N	-0-					140

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

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									
*04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	624	1	7764	2	N	9					59
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	675	1	4080	2	N	-0-					172

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	X	13	-0-	-2387	-0-	13	1			N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	89	1	5734	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	484	1	225	2	N	41					294
							45	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	690	1	5670	2	N	-0-					82

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					42

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
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
*04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6138	2	21	9	N	19	171	1			13

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8910	X	8398	-0-	-512	-0-	1485	1	6905	2	Y	7					70
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

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									
*04	3000 N	1563	-0-	-1437	3268	21	1	1521	2	Y	19	17	1			13
						21	9									

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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
*04	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	378	1	5090	2	N	-0-					79

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

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
*04	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8016	2	77	9	N	70					377

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

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
04	14760 X	9357	-0-	-5403	-0-	9228	2	129	9	N	117					458

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

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
04	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	659	1	3920	2	N	38					136
							42	9									

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

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
*04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					160

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

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
04	6420	X	5704	-0-	-716	-0-	5702	2	2	9	N	2					87

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5442	2	18	9	N	16					386

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
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
04	12690	X	12262	-0-	-428	-0-	12262	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
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-
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	643	1	3414	2	N	-0-					-0-

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
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
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
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									
04	T. A.		3152	-0-	3152	10339	829	1	2323	2	Y	-0-					60

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
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									
04	13440	X	12290	-0-	-1150	-0-	671	1	11606	2	N	12	112	1			25
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
*04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5723	2	4	9	N	4					130

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
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
*04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	673	1	2279	2	N	23					157
							25	9									

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
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									
04	4770	X	4276	-0-	-494	-0-	591	1	3685	2	N	-0-					145

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
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-
04	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	634	1	2551	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
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									
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	649	1	2378	2	N	6					114
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
*04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	694	1	3854	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
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
*04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	516	1	5285	2	N	3					48
							3	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1446	1	6095	2	Y	9	1	1	1	8	70
							10	9									

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	280	1	2710	2	Y	-0-					36

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
11	INC G-10		2287	-0-	2287	12174	53	1	2189	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	2047	-0-	-1053	11121	38	1	1880	2	Y	117	79	1			59
							129	9									
01	3100	N	1860	-0-	-1240	9881	44	1	1753	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1584	-0-	-1216	8665	41	1	1508	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	2271	-0-	-829	7836	44	1	2206	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
*04	3000	N	2142	-0-	-858	6978	40	1	2081	2	Y	19	17	1			13
							21	9									

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
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
04	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
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
*04	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8977	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	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
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	1	9093	2	N	6	3	1	3	8	121
							7	9									
02	9296	X	8394	-0-	-902	-0-	609	1	7776	2	N	8					129
							9	9									
03	10292	X	9227	-0-	-1065	-0-	692	1	8529	2	N	5					134
							6	9									
04	9960	X	8993	-0-	-967	-0-	670	1	8323	2	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
04	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	491	1	3689	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
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
*04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8186	2	44	9	N	40					164

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
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									
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	660	1	2431	2	N	-0-					103

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
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									
04	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	444	1	1198	2	N	-0-					80

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
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
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	671	1	4309	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
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

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-
04	2580	X	174	-0-	-2406	-0-	86	1	88	2	N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

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
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	694	1	1170	2	N	17	196	1			60
							19	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

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
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	694	1	3343	2	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	766	1	3960	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

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-
04	4680	X	2737	-0-	-1943	-0-	70	1	2665	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

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									
*04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	624	1	7339	2	N	5					32
							6	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

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
*04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10718	2	10	9	N	9					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

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
*04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-					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
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									
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	409	1	3105	2	Y	-0-					79

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
11	4200	X	3459	-0-	-741	-0-	226	1	3229	2	Y	4					31
							4	9									
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	226	1	3384	2	Y	14					45
							15	9									
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	234	1	3239	2	Y	2	33	1			14
							2	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	211	1	2856	2	Y	1					15
							1	9									
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	234	1	3080	2	Y	8					23
							9	9									
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	219	1	2996	2	Y	4	19	1			8
							4	9									

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
11	4530	X	3802	-0-	-728	-0-	226	1	3562	2	Y	13	36	1			7
							14	9									
12	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	226	1	3516	2	Y	11					18
							12	9									
01	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	234	1	3383	2	Y	-0-					18
02	3556	X	3167	-0-	-389	-0-	211	1	2953	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	234	1	3265	2	Y	5					19
							6	9									
04	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	211	1	3104	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	1089	1	1705	2	N	3					57
							3	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	1122	1	1687	2	N	18					75
							20	9									
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1130	1	1563	2	N	20					95
							22	9									
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
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1091	1	1417	2	N	-0-					95

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

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
04	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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

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									
*04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	324	1	9583	2	Y	4					20
							4	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

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
04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	677	1	1588	2	N	-0-					123

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

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
04	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

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									
04	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	290	1	3843	2	N	-0-					132

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

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
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	601	1	9132	2	N	-0-					158

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7860	X	6679	-0-	-1181	-0-	665	1	6014	2	N	-0-					62

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
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									
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	69	1	2932	2	Y	20	17	1			14
							22	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
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									
*04	3000	N	1554	-0-	-1446	8343	19	1	1527	2	Y	7	9	1			5
							8	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
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
*04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11078	2	17	9	N	15					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	336	1	3455	2	N	-0-					194

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

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									
*04	3000	N	1883	-0-	-1117	5968	29	1	1841	2	Y	12	12	1			9
							13	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

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
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	677	1	2674	2	N	-0-					80

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

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									
04	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	62	1	2805	2	Y	34	29	1			24
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	108	1	4464	2	Y	42	35	1			30
							46	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

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									
*04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	238	1	2881	2	Y	75					106
							83	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

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-
04	8340	X	4197	-0-	-4143	-0-	1398	1	2799	2	N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

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
04	10440	X	9477	-0-	-963	-0-	658	1	8819	2	N	-0-					60

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

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									
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2447	2	Y	28	23	1			20
							31	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

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									
04	4440	X	3689	-0-	-751	-0-	492	1	3191	2	Y	5					74
							6	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

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
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	420	1	4280	2	Y	6					16
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	211	1	2467	2	Y	-0-					17

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
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									
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	291	1	4104	2	Y	-0-					39

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
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									
*04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	178	1	6973	2	Y	5	14	1			3
							6	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
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
04	4020	X	1944	-0-	-2076	-0-	169	1	1773	2	N	2					52
							2	9									

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
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									
04	5760	X	5013	-0-	-747	-0-	692	1	4321	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
*04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	598	1	1647	2	N	-0-					28

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

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									
*04	3000	N	240	-0-	-2760	6324	9	1	227	2	Y	4	10	1			3
							4	9									

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

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									
*04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	690	1	4286	2	N	10					100
							11	9									

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

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
04	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

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-
04	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	687	1	2487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
*04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	678	1	3609	2	N	3					78
							3	9									

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
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									
*04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	553	1	8674	2	N	95					424
							105	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	5981	2	1	9	Y	1					12

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9000	X	8281	-0-	-719	-0-	8279	2	2	9	Y	2					26

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	513	1	1486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	294	1	3768	2	Y	-0-					105

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
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									
04	6090	X	3262	-0-	-2828	-0-	211	1	3051	2	Y	-0-					20

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
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-
04	2280	X	182	-0-	-2098	-0-	73	1	109	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
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-
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	670	1	1531	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
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
04	3990	X	100	-0-	-3890	-0-	69	1	31	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
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-
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	548	1	1613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CREEK PARK WELL #: 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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

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
*04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10936	2	262	9	N	238	386	1			512

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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-
04	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

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									
04	5250	X	5190	-0-	-60	-0-	226	1	4963	2	Y	1	16	1			6
							1	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

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									
04	7830	X	7029	-0-	-801	-0-	431	1	6562	2	Y	33					92
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6390	X	5108	-0-	-1282	-0-	541	1	4531	2	Y	33					92
							36	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7650	X	3976	-0-	-3674	-0-	328	1	3647	2	N	1					53
							1	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
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									
*04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	694	1	6986	2	N	33					208
							36	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	178	1	5335	2	Y	67	175	1			37
							74	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
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-
04	7350	X	4214	-0-	-3136	-0-	645	1	3569	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	812	1	2032	2	N	-0-					83

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	689	1	4880	2	N	24					60
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10050	X	9702	-0-	-348	-0-	845	1	8835	2	N	20					92
							22	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6990	X	1933	-0-	-5057	-0-	247	1	1684	2	N	2					92
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5700	X	5533	-0-	-167	-0-	749	1	4784	2	Y	-0-					56

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	409	1	3744	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
*04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	219	1	7168	2	Y	-0-					17

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

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									
*04	3125	X	2597	-0-	-528	-0-	690	1	1907	2	N	-0-					69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

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-
04	8160	X	5569	-0-	-2591	-0-	543	1	5026	2	N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

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
*04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9020	2	117	9	N	106					163

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

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
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4125	2	107	9	N	97					107

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

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-
04	6240	X	4893	-0-	-1347	-0-	284	1	4609	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	292	1	4254	2	Y	-0-					17

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
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
04	7740	X	6084	-0-	-1656	-0-	277	1	5724	2	Y	75					81
							83	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	546	1	2571	2	N	-0-					68

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
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-
04	8760	X	4922	-0-	-3838	-0-	1145	1	3777	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
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-
*04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	859	1	6711	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
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-
04	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	347	1	7177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11280	X	10291	-0-	-989	-0-	10291	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

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
04	5970	X	5888	-0-	-82	-0-	694	1	5194	2	N	-0-					28

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

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-
04	12240	X	11701	-0-	-539	-0-	573	1	11128	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

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-
*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			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 #: 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
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-
04	6000	X	5457	-0-	-543	-0-	505	1	4952	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

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									
04	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	256	1	3527	2	Y	75					140
							83	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

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-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

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-
04	10980	X	9727	-0-	-1253	-0-	692	1	9035	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

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-
04	14580	X	14514	-0-	-66	-0-	1101	1	13413	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

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-
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	211	1	2185	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 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
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-
04	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	872	1	4449	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

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-
04	9630	X	9363	-0-	-267	-0-	1555	1	7808	2	N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

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									
*04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	677	1	5484	2	N	-0-					138

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

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									
04	2910	X	777	-0-	-2133	-0-	20	1	751	2	Y	5	10	1			4
							6	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

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
04	7920	X	6549	-0-	-1371	-0-	6549	2			Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
*04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	355	1	3797	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

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
*04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	466	1	2044	2	N	-0-					165

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

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									
04	6660	X	3407	-0-	-3253	-0-	328	1	3077	2	N	2					184
							2	9									

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

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-
04	14640	X	14343	-0-	-297	-0-	1311	1	13032	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

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-
04	5700	X	5290	-0-	-410	-0-	852	1	4438	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

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-
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1226	1	3869	2	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 #: 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
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-
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	253	1	1886	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

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
04	7560	X	7235	-0-	-325	-0-	7234	2	1	9	N	1					33

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

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
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

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
04	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

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									
04	8220	X	4411	-0-	-3809	-0-	342	1	3955	2	N	104	183	1			33
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5430	X	3541	-0-	-1889	-0-	641	1	2900	2	N	-0-					170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

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
04	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2870	2	31	9	N	28					78

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

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
04	5190	X	4721	-0-	-469	-0-	4704	2	17	9	N	15					47

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

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
04	8580	X	7931	-0-	-649	-0-	681	1	7250	2	N	-0-					124

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

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-
*04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
04	2400	N	1875	-0-	-525	-0-	677	1	1198	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
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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3000	N	2636	-0-	-364	52	694	1	1896	2	N	42					125
							46	9									

PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6210	X	4822	-0-	-1388	-0-	97	1	4725	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4500	X	4466	-0-	-34	-0-	214	1	4244	2	Y	7					50
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	1			N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5130	X	1068	-0-	-4062	-0-	998	1	70	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4590	X	2034	-0-	-2556	-0-	513	1	1521	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7290	X	5308	-0-	-1982	-0-	868	1	4440	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
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
04	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
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	688	1	2753	2	N	-0-					165
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	644	1	2154	2	N	1					166
							1	9									
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	698	1	2325	2	N	7					173
							8	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	646	1	2401	2	N	-0-					173
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	708	1	2587	2	N	42					215
							46	9									
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	693	1	2429	2	N	-0-	183	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3399	-0-	3399	22592	64	1	3290	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
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	2274	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	66	1	2004	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	70	1	3339	2	Y	16	27	1			10
							18	9									
04	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	67	1	3167	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	226	1	4814	2	Y	4					33
							4	9									
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	226	1	5098	2	Y	14					47
							15	9									
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	234	1	4522	2	Y	3	35	1			15
							3	9									
02	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	211	1	4024	2	Y	2					17
							2	9									
03	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	234	1	4172	2	Y	7					24
							8	9									
04	4950	X	4244	-0-	-706	-0-	219	1	4022	2	Y	3	19	1			8
							3	9									

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
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
04	6870	X	6281	-0-	-589	-0-	6281	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
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
04	4050	X	1145	-0-	-2905	-0-	1145	1			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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 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
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
04	7350	X	7308	-0-	-42	-0-	396	1	6912	2	Y	-0-					25

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

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
04	2760	X	395	-0-	-2365	-0-	231	1	164	2	N	-0-					53

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

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
04	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
04	9420	X	8959	-0-	-461	-0-	97	1	8862	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
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
04	5490	X	4839	-0-	-651	-0-	97	1	4742	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
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
*04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9401	2	69	9	N	63					143

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
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									
04	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	358	1	2800	2	Y	-0-					46

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
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
*04	3000	N	3020	-0-	20	20	409	1	2601	2	Y	9					37
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
04	7590	X	4398	-0-	-3192	-0-	180	1	4196	2	N	20					100
							22	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
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									
*04	3000	N	2803	-0-	-197	448	1093	1	1702	2	N	7					89
							8	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	510	1	2826	2	Y	9					77
							10	9									

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
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									
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	357	1	1213	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
04	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

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-
*04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	864	1	4446	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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-
04	4740	X	3591	-0-	-1149	-0-	836	1	2755	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

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-
*04	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	1044	1	10655	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

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-
04	8400	X	7945	-0-	-455	-0-	1324	1	6621	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

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-
04	960	X	802	-0-	-158	-0-	802	1			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 #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11640	X	8218	-0-	-3422	-0-	630	1	7576	2	N	11	181	1			101
							12	9									

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4770	X	4444	-0-	-326	-0-	740	1	3704	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	749	1	2612	2	Y	-0-					56

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9810	X	7874	-0-	-1936	-0-	559	1	7315	2	N	-0-					60

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2344	2	N	9					136
							10	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12690	X	11242	-0-	-1448	-0-	1328	1	9914	2	N	-0-					-0-

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
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
04	12150	X	11617	-0-	-533	-0-	11549	2	68	9	N	62					272

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
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-
*04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	896	1	5557	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 #: 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
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
04	28560	X	24731	-0-	-3829	-0-	24672	2	59	9	N	54					264

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
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-
*04	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1949	1	12240	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9270	X	7152	-0-	-2118	-0-	392	1	6693	2	N	61					324
							67	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	669	1	3336	2	N	25	188	1	2	8	32
							28	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
*04	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

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
*04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					35

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

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									
*04	3000	N	2779	-0-	-221	460	1093	1	1682	2	N	4					47
							4	9									

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

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
04	9960	X	7089	-0-	-2871	-0-	180	1	6909	2	Y	-0-					12

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

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									
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	679	1	2478	2	N	-0-					163

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7260	X	6610	-0-	-650	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

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
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
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	659	1	2445	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
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
04	6750	X	5799	-0-	-951	-0-	5799	2			N	-0-					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
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
04	930	X	347	-0-	-583	-0-	332	1	15	9	N	14					89

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
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
04	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
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									
04	14730	X	12233	-0-	-2497	-0-	332	1	11840	2	N	55					234
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
*04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					7

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

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									
04	3900	X	3248	-0-	-652	-0-	510	1	2734	2	Y	4	18	1			6
							4	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

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
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	Y	-0-					11

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

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
*04	486	X	-0-	-0-	-486	-0-					N	-0-					87

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

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
04	7920	X	6763	-0-	-1157	-0-	6752	2	11	9	N	10					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	666	1	2940	2	N	-0-					78

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
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									
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1093	1	1396	2	N	-0-					55

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
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
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	1622	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
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									
*04	3784	X	3003	-0-	-781	-0-	358	1	2645	2	Y	-0-					46

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
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-
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	173	1	211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	108	1	3984	2	Y	45	50	1			33
							50	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	78	1	3636	2	Y	18	16	1			13
							20	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	5663	2			N	-0-					82

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6810	X	4821	-0-	-1989	-0-	285	1	4492	2	Y	40	29	1			28
							44	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	105	1	3847	2	Y	41	34	1			29
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11730	X	11370	-0-	-360	-0-	11370	2			N	-0-					180

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
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									
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	215	1	5702	2	Y	149	117	1			105
							164	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13800	X	11612	-0-	-2188	-0-	683	1	10929	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8970	X	7854	-0-	-1116	-0-	367	1	7487	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2			Y	-0-					64

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	2400	X	1372	-0-	-1028	-0-	436	1	936	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
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
04	10800	X	8516	-0-	-2284	-0-	8516	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
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
04	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
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									
*04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	494	1	5949	2	Y	-0-					33

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
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									
04	1770	X	802	-0-	-968	-0-	444	1	358	2	Y	-0-					30

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
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
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	542	1	3684	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
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
*04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1093	1	1436	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
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									
04	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	493	1	5606	2	Y	-0-					34

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
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
*04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1136	1	6590	2	N	-0-					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
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									
*04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	181	1	8559	2	N	10					133
							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
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									
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1095	1	1924	2	N	-0-					110

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
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									
*04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	308	1	10640	2	N	85					115
							94	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
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
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	301	1	2409	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
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-
04	4080	X	3148	-0-	-932	-0-	1317	1	1831	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
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-
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	355	1	4135	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
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
04	10290	X	5279	-0-	-5011	-0-	1003	1	4276	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
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-
04	8400	X	5193	-0-	-3207	-0-	898	1	4295	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
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-
04	9960	X	9594	-0-	-366	-0-	540	1	9054	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
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
*04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	335	1	1705	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
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-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
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
04	4260	X	3115	-0-	-1145	-0-	539	1	2576	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
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-
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1331	1	1997	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
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
04	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
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									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					73

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
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
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	718	1			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
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-
04	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	603	1	4332	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
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									
04	13560	X	12033	-0-	-1527	-0-	347	1	11677	2	N	8					28
							9	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
11	14070	X	13373	-0-	-697	-0-	628	1	12607	2	N	125	183	1			281
							138	9									
12	14012	X	13836	-0-	-176	-0-	646	1	13044	2	N	133	197	1			217
							146	9									
01	14012	X	13569	-0-	-443	-0-	648	1	12695	2	N	205					422
							226	9									
02	12488	X	12424	-0-	-64	-0-	586	1	11628	2	N	191	197	1			416
							210	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	649	1	13387	2	N	95					511
							105	9									
04	13380	X	8606	-0-	-4774	-0-	628	1	7785	2	N	175	389	1			297
							193	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

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	1	1379	2	N	125					272
							138	9									
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
04	2190	X	718	-0-	-1472	-0-	718	1			N	-0-					272

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

11	13080	X	9724	-0-	-3356	-0-	614	1	9091	2	N	17					219
							19	9									
12	13516	X	10562	-0-	-2954	-0-	629	1	9930	2	N	3					222
							3	9									
01	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	624	1	9581	2	N	1					223
							1	9									
02	9156	X	8512	-0-	-644	-0-	567	1	7925	2	N	18					241
							20	9									
03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	585	1	12220	2	N	-0-					241
*04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	528	1	11397	2	N	12					253
							13	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

11	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-	507	1	3570	2	Y	5					66
							6	9									
12	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	508	1	3555	2	Y	-0-					66
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	521	1	3882	2	Y	28					94
							31	9									
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	474	1	2899	2	Y	5					99
							6	9									
03	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	487	1	3488	2	Y	-0-	77	1			22
04	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	477	1	3264	2	Y	-0-					22

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

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
*04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9894	2	10	9	N	9					177

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
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
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	483	1	3547	2	Y	-0-					35

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	483	1	2649	2	Y	-0-					25

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5370	X	5072	-0-	-298	-0-	183	1	4889	2	N	-0-					25

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2460	N	99	-0-	-2361	-0-	50	1	49	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	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
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
04	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

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
04	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

11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	688	1	6212	2	N	21					149
							23	9									
12	7471	X	5679	-0-	-1792	-0-	675	1	4960	2	N	40					189
							44	9									
01	8525	X	4981	-0-	-3544	-0-	656	1	4249	2	N	69					258
							76	9									
02	7700	X	4467	-0-	-3233	-0-	631	1	3835	2	N	1	181	1			78
							1	9									
03	8525	X	2132	-0-	-6393	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					78
04	6930	X	673	-0-	-6257	-0-	667	1	6	9	N	5					83

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

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-
04	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

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
04	T. A.		1599	-0-	1599	1636	420	1	1179	2	Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

11	4350	X	891	-0-	-3459	-0-	765	1	122	2	Y	4					96
							4	9									
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	766	1	115	2	Y	6					102
							7	9									
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	791	1	123	2	Y	-0-					102
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714	1	44	2	Y	1	92	1			11
							1	9									
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	791	1	29	2	Y	-0-					11
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	710	1	80	2	Y	7					18
							8	9									

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
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
04	2370	X	836	-0-	-1534	-0-	671	1	165	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
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									
*04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	674	1	8715	2	N	27					127
							30	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
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
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	660	1	2135	2	N	11					33
							12	9									

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
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
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-
04	360	X	71	-0-	-289	-0-	46	1	25	2	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
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-
*04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	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
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
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1053	1	3371	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
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-
04	13260	X	11147	-0-	-2113	-0-	671	1	10476	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
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-
04	16320	X	14877	-0-	-1443	-0-	768	1	14109	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
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
*04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	335	1	8073	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
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-
*04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	335	1	8532	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
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-
*04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	633	1	10606	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

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-
04	6510	X	5632	-0-	-878	-0-	317	1	5315	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

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
04	12240	X	9840	-0-	-2400	-0-	615	1	9225	2	N	-0-					131

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

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									
*04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	257	1	11443	2	N	3					55
							3	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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
04	2460	X	467	-0-	-1993	-0-	450	1	17	9	N	15					150

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
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
04	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

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									
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	409	1	2922	2	N	10					150
							11	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

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
04	13410	X	10034	-0-	-3376	-0-	10024	2	10	9	N	9					100

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

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									
*04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	693	1	7278	2	N	2	1	1	1	8	58
							2	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

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
04	10110	X	9990	-0-	-120	-0-	9990	2			N	-0-					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
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									
*04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1061	1	4091	2	Y	30					113
							33	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
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									
04	8070	X	6699	-0-	-1371	-0-	219	1	6480	2	Y	-0-					72

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
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-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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
04	14910	X	11840	-0-	-3070	-0-	11840	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
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									
04	6900	X	6536	-0-	-364	-0-	346	1	6150	2	N	36					80
							40	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
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
04	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

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									
04	5040	X	4070	-0-	-970	-0-	450	1	3570	2	N	45					257
							50	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

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-
04	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

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									
*04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	450	1	10579	2	N	40					377
							44	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

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
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	N	2	1	1	1	8	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
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
04	12330	X	10638	-0-	-1692	-0-	10638	2			N	-0-					120

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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
04	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	722	1	1436	2	N	-0-					42

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

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									
04	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	217	1	10177	2	Y	7					50
							8	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

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
04	7320	X	6354	-0-	-966	-0-	6339	2	15	9	Y	14					49

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

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									
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	409	1	4413	2	Y	-0-					55

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
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-
04	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

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
04	T. A.		5571	-0-	5571	5588	219	1	5333	2	Y	17					60
							19	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

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									
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1093	1	4453	2	N	-0-					68

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

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
04	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

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
04	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
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
04	3990	X	3816	-0-	-174	-0-	1021	1	2795	2	N	-0-					47

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12035	2	4	9	N	4					142

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	694	1	4990	2	N	-0-					10

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	225	1	14416	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9240	X	8749	-0-	-491	-0-	8749	2			N	-0-					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
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-
04	10140	X	7967	-0-	-2173	-0-	589	1	7378	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

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
04	4140	X	2132	-0-	-2008	-0-	1065	1	1054	2	Y	12					98
							13	9									

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

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
04	T. A.		2251	-0-	2251	4543	2251	2			N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

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
04	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

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
*04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1217	1	5568	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
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									
04	3360	X	2520	-0-	-840	-0-	643	1	1877	2	N	-0-					153

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	8402	2	14	9	Y	13					63

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3030	X	2570	-0-	-460	-0-	513	1	2057	2	N	-0-					50

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	506	1	2649	2	Y	-0-					16

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	875 7	1 9	3518	2	N	6	180	1			21
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	898 13	1 9	2895	2	N	12					33
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	902 13	1 9	3724	2	N	12					45
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	816 8	1 9	3603	2	N	7					52
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	904	1	3995	2	N	-0-					52
*04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	831 1	1 9	4176	2	N	1					53

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3750	-0-	-1890	-0-	1564	1	2186	2	N	-0-					110
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1707 9	1 9	3021	2	N	8					118
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1498 11	1 9	3210	2	N	10					128
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1327	1	2537	2	N	-0-					128
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1440 2	1 9	3024	2	N	2					130
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1387 2	1 9	3908	2	N	2					132

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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
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									
04	5190	X	3273	-0-	-1917	-0-	177	1	3096	2	Y	-0-					55

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
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	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	693	1	11294	2	N	41	179	1			57
							45	9									
*04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	668	1	10754	2	N	5	1	1	1	8	60
							6	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
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									
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	519	1	4675	2	N	32					60
							35	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
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
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	766	1	2691	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
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-
04	8310	X	6963	-0-	-1347	-0-	392	1	6571	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
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
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1082	1	2550	2	N	7					102
							8	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

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
*04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	340	1	234	2	N	32	180	1			37
							35	9									

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

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-
*04	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	228	1	14857	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

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-
04	12960	X	12284	-0-	-676	-0-	227	1	12057	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
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									
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	237	1	6321	2	N	31					135
							34	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
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	1054	X	665	-0-	-389	-0-	664	1	1	9	N	1					160
*04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	631	1	966	2	N	51	2	1	2	8	207
							56	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
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
04	2700	X	313	-0-	-2387	-0-	231	1	82	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
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									
04	11190	X	10039	-0-	-1151	-0-	313	1	9723	2	Y	3	37	1			29
							3	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
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									
*04	3000	N	3315	-0-	315	1820	313	1	2999	2	Y	3	46	1			36
							3	9									

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	809	1	2382	2	N	20					80
							22	9									

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1043	1	4031	2	N	-0-					113

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1062	1	4158	2	Y	-0-					143

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*04	3000	N	11403	-0-	8403	8403	1073	1	10330	2	N	-0-					55

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
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
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	435	1	4699	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
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
04	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
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
04	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
11	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	434 1	1 9	5327	2	Y	1					18
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	426	1	4792	2	Y	-0-					18
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	445 10	1 9	4807	2	Y	9					27
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
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	398	1	3511	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
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1346 9	1 9	5055	2	N	8					158
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1268 19	1 9	5218	2	N	17					175
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1569 8	1 9	5207	2	N	7					182
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
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	1476	1	5000	2	N	-0-					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
11	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	1081 4	1 9	2016	2	Y	4	1	1	1	8	57
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
*04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	963	1	1425	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	10500	X	9417	-0-	-1083	-0-	208	1	9209	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
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
04	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	190	1	4360	2	Y	2					54
							2	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	710	1	11900	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
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-
*04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	609	1	10202	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
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-
04	8340	X	7700	-0-	-640	-0-	434	1	7266	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
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-
04	17940	X	16399	-0-	-1541	-0-	923	1	15476	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
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
*04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	688	1	3540	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
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
04	14B2 EXT		-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
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-
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	670	1	2438	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
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
04	5250	X	5083	-0-	-167	-0-	676	1	4407	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
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-
04	6720	X	6352	-0-	-368	-0-	671	1	5681	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
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
04	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
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
04	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	1093	1	670	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
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									
*04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	220	1	5405	2	Y	3	19	1			8
							3	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
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-
04	17070	X	15157	-0-	-1913	-0-	853	1	14304	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
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-
04	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
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-
04	13740	X	11864	-0-	-1876	-0-	668	1	11196	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
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									
*04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	553	1	7607	2	N	15					68
							17	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
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-
04	15180	X	14069	-0-	-1111	-0-	792	1	13277	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
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									
04	2700	X	1971	-0-	-729	-0-	484	1	1487	2	N	-0-					284

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
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
*04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					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
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
04	10380	X	10010	-0-	-370	-0-	10010	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
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
04	9270	X	7631	-0-	-1639	-0-	232	1	7399	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
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									
*04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	346	1	9516	2	N	55					141
							61	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

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									
04	8940	X	7088	-0-	-1852	-0-	337	1	6715	2	N	33					124
							36	9									

GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

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									
04	3810	X	2037	-0-	-1773	-0-	254	1	1782	2	Y	1					5
							1	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
04	3360	X	896	-0-	-2464	-0-	896	1			N	-0-					60

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			Y	-0-					15

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	669	1	3112	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	7290	X	6704	-0-	-586	-0-	948	1	5756	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	771	1	2752	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
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-
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	1399	1	5830	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
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-
04	6750	X	5003	-0-	-1747	-0-	917	1	4086	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
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									
*04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1596	1	3269	2	N	10					63
							11	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
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									
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2293	2	Y	-0-					20

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
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
04	6450	X	5820	-0-	-630	-0-	429	1	5391	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
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									
04	5640	X	5267	-0-	-373	-0-	676	1	4546	2	N	41	179	1			40
							45	9									

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

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
04	9270	X	6854	-0-	-2416	-0-	6854	2			N	-0-					3

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

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
*04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	190	1	6573	2	Y	-0-					12

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

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
04	1890	N	923	-0-	-967	-0-	406	1	499	2	Y	16					85
							18	9									

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
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									
04	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	615	1	3457	2	N	8					80
							9	9									

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

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-
04	11400	X	10267	-0-	-1133	-0-	649	1	9618	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

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
04	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

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
*04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1294	1	2465	2	N	-0-					75

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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									
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	510	1	2016	2	Y	-0-					39

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
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									
04	3300	X	2870	-0-	-430	-0-	511	1	2359	2	Y	-0-					41

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
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
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1058	1	2365	2	N	25					173
							28	9									

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
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									
04	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					22

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
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									
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	875	1	1944	2	N	5					190
							6	9									

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
04	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	545	1	3522	2	Y	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

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									
04	2520	X	2253	-0-	-267	-0-	226	1	2023	2	Y	4	17	1			7
							4	9									

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

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
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

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
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			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
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
*04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1011	1	1640	2	Y	-0-					47

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 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
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2400	X	314	-0-	-2086	-0-	231	1	83	2	N	-0-					128

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2070	N	1646	-0-	-424	-0-	976	1	670	2	N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	682	1	7420	2	N	56	177	1			75
							62	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
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									
04	4320	X	2466	-0-	-1854	-0-	1023	1	1434	2	N	8					39
							9	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
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									
*04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	433	1	6913	2	Y	6	30	1			35
							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
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
*04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	841	1	2742	2	N	7					67
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6960	X	6250	-0-	-710	-0-	1028	1	5198	2	N	22					82
							24	9									

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

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
04	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

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									
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	875	1	3626	2	N	1					133
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

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									
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	420	1	4129	2	Y	6	30	1			34
							7	9									

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

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
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1058	1	2545	2	N	-0-					48

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

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
*04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1041	1	6751	2	N	-0-					33

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

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									
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	1429	1	4099	2	N	22					197
							24	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
04	14910	X	14479	-0-	-431	-0-	14295	2	184	9	N	167					419

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

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-
04	13080	X	12269	-0-	-811	-0-	1476	1	10793	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

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-
04	12540	X	11309	-0-	-1231	-0-	1461	1	9848	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

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-
04	13830	X	11444	-0-	-2386	-0-	1464	1	9980	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

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-
04	15990	X	14310	-0-	-1680	-0-	1507	1	12803	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

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-
04	8520	X	6754	-0-	-1766	-0-	1392	1	5362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	346	1	11192	2	N	78	161	1			111
							86	9									

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12720	X	11220	-0-	-1500	-0-	1029	1	10191	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
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
04	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
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-
04	16380	X	15376	-0-	-1004	-0-	573	1	14803	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
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-
04	11220	X	10339	-0-	-881	-0-	573	1	9766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1093	1	3425	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
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
04	4140	X	3084	-0-	-1056	-0-	184	1	2900	2	Y	-0-					22

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
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
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	724	1	2273	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
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									
*04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1069	1	3072	2	N	20					38
							22	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
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
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1258	1	2580	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
*04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	1008	1	8650	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
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-
04	12210	X	9762	-0-	-2448	-0-	9762	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
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-
04	19350	X	17979	-0-	-1371	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13320	X	12398	-0-	-922	-0-	1027	1	11371	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
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-
04	8790	X	5872	-0-	-2918	-0-	101	1	5771	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
11	INC G-10		6289	-0-	6289	50421	473 17	1 9	5799	2	Y	15					101
12	53865	X	3444	-0-	-50421	-0-	553 34	1 9	2857	2	Y	31	54	1			78
01	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	530 54	1 9	3421	2	Y	49	49	1			78
02	9240	X	7437	-0-	-1803	-0-	481 88	1 9	6868	2	Y	80	103	1			55
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	546 53	1 9	10296	2	Y	48	48	1			55
*04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	512 39	1 9	9445	2	Y	35					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
04	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	1058	1	4389	2	N	13					70
							14	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

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-
04	17700	X	15761	-0-	-1939	-0-	887	1	14874	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

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-
04	13290	X	9035	-0-	-4255	-0-	509	1	8526	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

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-
04	13470	X	11560	-0-	-1910	-0-	651	1	10909	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

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									
04	10410	X	6423	-0-	-3987	-0-	951	1	5472	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

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-
04	10920	X	9860	-0-	-1060	-0-	984	1	8876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
04	5370	X	4937	-0-	-433	-0-	1373	1	3564	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1280	1	2823	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11790	X	9302	-0-	-2488	-0-	524	1	8778	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	189	1	8823	2	Y	3					56
							3	9									

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9780	X	8843	-0-	-937	-0-	504	1	8303	2	Y	33					86
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
04	10440	X	3387	-0-	-7053	-0-	537	1	2809	2	Y	37					79
							41	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

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-
*04	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	1116	1	21475	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

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-
04	21120	X	226	-0-	-20894	-0-	45	1	181	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

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-
*04	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	1113	1	22761	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

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									
*04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1008	1	10077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PARR B WELL #: 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
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-
04	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	1094	1	4389	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
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-
*04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1061	1	4667	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
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-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					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
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-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

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-
*04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	309	1	5184	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

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-
04	10710	X	7288	-0-	-3422	-0-	410	1	6878	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1385	1	5758	2	N	32	1	1	1	8	52
							35	9									
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1517	1	5571	2	N	1					53
							1	9									
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1578	1	5250	2	N	4					57
							4	9									
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1429	1	4583	2	N	3					60
							3	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1465	1	4951	2	N	10					70
							11	9									
*04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1499	1	6064	2	N	7					77
							8	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

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-
04	14100	X	2370	-0-	-11730	-0-	325	1	2045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10495	-0-	-1385	-0-	386 68	1 9	10041	2	N	62					464
12	11904	X	9712	-0-	-2192	-0-	386 42	1 9	9284	2	N	38	187	1			315
01	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	383 59	1 9	10583	2	N	54					369
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	356 33	1 9	11225	2	N	30					399
03	11904	X	11453	-0-	-451	-0-	403 55	1 9	10995	2	N	50					449
04	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	387 30	1 9	9549	2	N	27	192	1			284

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

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-
04	900	X	725	-0-	-175	-0-	725	1			N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916

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-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

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-
*04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	768	1	4841	2	N	-0-					-0-

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

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-
04	9180	X	7142	-0-	-2038	-0-	978	1	6164	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 #: 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
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-
04	14910	X	13345	-0-	-1565	-0-	932	1	12413	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

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-
04	16290	X	16009	-0-	-281	-0-	2192	1	13817	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257992 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF.11103 - 11862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

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-
04	28890	X	26182	-0-	-2708	-0-	1177	1	25005	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

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-
*04	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	997	1	17014	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

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-
*04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	867	1	8752	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

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-
04	17010	X	15739	-0-	-1271	-0-	886	1	14853	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 #: 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
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-
*04	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	1052	1	19282	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

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-
*04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

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-
04	20700	X	17187	-0-	-3513	-0-	968	1	16219	2	N	-0-			-0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258717 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	373	1	4568	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

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-
04	14520	X	12077	-0-	-2443	-0-	506	1	11571	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

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-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 10850

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-
04	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

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-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

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-
04	3330	X	333	-0-	-2997	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 13300																	
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-
04	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																	
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-
04	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																	
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	1	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178																	
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	1	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831																	
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-
*04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	604	1	7704	2	N	-0-					-0-
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820																	
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									
04	4350	X	1535	-0-	-2815	-0-	471	1	1064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS B WELL #: 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
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-
04	7140	X	5451	-0-	-1689	-0-	524	1	4927	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
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-
04	8760	X	7698	-0-	-1062	-0-	573	1	7125	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
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-
04	12030	X	8075	-0-	-3955	-0-	577	1	7498	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
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-
04	13770	X	5857	-0-	-7913	-0-	574	1	5283	2	N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15300	X	13112	-0-	-2188	-0-	1795	1	11317	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 #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11700	X	7720	-0-	-3980	-0-	1057	1	6663	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

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-
04	12450	X	11927	-0-	-523	-0-	492	1	11435	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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									
04	8790	X	7525	-0-	-1265	-0-	502	1	6986	2	Y	34					93
							37	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

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-
04	29460	X	21035	-0-	-8425	-0-	283	1	20752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	38130	X	33052	-0-	-5078	-0-	568	1	32484	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24480	X	8246	-0-	-16234	-0-	142	1	8104	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25680	X	22415	-0-	-3265	-0-	385	1	22030	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	39450	X	34359	-0-	-5091	-0-	590	1	33769	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27060	X	23014	-0-	-4046	-0-	264	1	22750	2	N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19920	X	11631	-0-	-8289	-0-	200	1	11431	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	554	1	31713	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26940	X	22791	-0-	-4149	-0-	273	1	22518	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	30030	X	18662	-0-	-11368	-0-	1955	1	16697	2	N	9	1	1	1	8	70
							10	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	26400	X	24875	-0-	-1525	-0-	2240	1	22628	2	N	6					68
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
04	32430	X	26268	-0-	-6162	-0-	254	1	26014	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

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-
04	31200	X	24380	-0-	-6820	-0-	267	1	24113	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

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-
04	28860	X	25500	-0-	-3360	-0-	256	1	25244	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

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-
04	21720	X	17319	-0-	-4401	-0-	282	1	17037	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

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-
04	21030	X	19892	-0-	-1138	-0-	269	1	19623	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

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-
04	21570	X	19105	-0-	-2465	-0-	1080	1	18025	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

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-
04	23700	X	15859	-0-	-7841	-0-	291	1	15568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
04	23640	X	19827	-0-	-3813	-0-	263	1	19564	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

05	0		48646	-0-	48646	48646	1703	1	46943	2	N	-0-			-0-
06	0		54140	-0-	54140	102786	314	1	53826	2	N	-0-			-0-
07	0		42723	-0-	42723	145509	324	1	42399	2	N	-0-			-0-
08	0		37548	-0-	37548	183057	324	1	37224	2	N	-0-			-0-
09	0		31987	-0-	31987	215044	314	1	31673	2	N	-0-			-0-
10	27623	X	NO RPT	-0-	-27623	187421					N	NO RPT			-0-
11	36030	X	NO RPT	-0-	-36030	151391					N	NO RPT			-0-
12	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	114160					N	NO RPT			-0-
01	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	76929					N	NO RPT			-0-
02	33628	X	NO RPT	-0-	-33628	43301					N	NO RPT			-0-
03	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	6070					N	NO RPT			-0-
04	36030	X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

05	0		116372	-0-	116372	116372	4074	1	112298	2	N	-0-			-0-
06	0		49259	-0-	49259	165631	314	1	48945	2	N	-0-			-0-
07	0		77857	-0-	77857	243488	324	1	77533	2	N	-0-			-0-
08	0		71598	-0-	71598	315086	324	1	71274	2	N	-0-			-0-
09	0		63587	-0-	63587	378673	314	1	63273	2	N	-0-			-0-
*10	438880	X	60207	-0-	-378673	-0-	324	1	59883	2	N	-0-			-0-
11	69120	X	54615	-0-	-14505	-0-	304	1	54311	2	N	-0-			-0-
12	71424	X	51898	-0-	-19526	-0-	324	1	51574	2	N	-0-			-0-
01	71424	X	49769	-0-	-21655	-0-	323	1	49446	2	N	-0-			-0-
02	64512	X	42470	-0-	-22042	-0-	289	1	42181	2	N	-0-			-0-
03	71424	X	45486	-0-	-25938	-0-	324	1	45162	2	N	-0-			-0-
04	69120	X	42951	-0-	-26169	-0-	314	1	42637	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		81629	-0-	81629	81629	2858	1	78771	2	N	-0-					-0-
06	0		67928	-0-	67928	149557	314	1	67612	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	0		57938	-0-	57938	207495	324	1	57612	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	0		52287	-0-	52287	259782	324	1	51963	2	N	-0-					-0-
09	0		46619	-0-	46619	306401	314	1	46301	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	350036	X	43635	-0-	-306401	-0-	314	1	43321	2	N	-0-					-0-
11	49620	X	40083	-0-	-9537	-0-	293	1	39790	2	N	-0-					-0-
12	51274	X	37574	-0-	-13700	-0-	294	1	37280	2	N	-0-					-0-
01	51274	X	36474	-0-	-14800	-0-	314	1	36160	2	N	-0-					-0-
02	46312	X	32136	-0-	-14176	-0-	262	1	31874	2	N	-0-					-0-
03	51274	X	32470	-0-	-18804	-0-	293	1	32177	2	N	-0-					-0-
04	49620	X	30902	-0-	-18718	-0-	293	1	30609	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

11	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46624	X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT					-0-
01	46624	X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42112	X	NO RPT	-0-	-42112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	46624	X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT					-0-
04	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

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-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*04	10330	X	3798	-0-	-6532	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

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-
*04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

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
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	3	2	9	N	2					476

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

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-
*04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

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
*04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6580	3	25	9	N	23					282

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

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-
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2043	-0-	-701	-0-	151	1	1886	2	N	5					120
							6	9									
03	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	160	1	1997	2	N	6					126
							7	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					126

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

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
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

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-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

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-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 189226 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7320 - 7780

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWLEY WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

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-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

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-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

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

BUCHANAN WELL #: 6 RRCID -> 192013 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7328 - 7785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194276 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7179 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

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

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

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

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					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
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-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					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
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-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					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
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-
04	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
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-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					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
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-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

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-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

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-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

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-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	17	1	8			19

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
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
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					152

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
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
04	4260	X	511	-0-	-3749	-0-	511	1			Y	-0-					5

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
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
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	1	1	8			3

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
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
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	1	1	8			-0-

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	11					21

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	2	1	8			169

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	16					17

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
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
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	9					10

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
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									
04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1020	1	10	9	N	9	9	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	1	1	8			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
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
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6810	X	296	-0-	-6514	-0-	244	1	52	9	Y	47	48	1	1	8	56

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
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
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18					47

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
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-
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	1	1	8			-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
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-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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									
04	3420	X	432	-0-	-2988	-0-	406	1	26	9	N	24					95

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

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
04	6570	X	8	-0-	-6562	-0-	8	1			Y	-0-	1	8			8

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

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									
04	2820	X	652	-0-	-2168	-0-	651	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

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									
04	3060	X	923	-0-	-2137	-0-	922	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

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-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4740	X	7	-0-	-4733	-0-	7	1			Y	-0-	1	8			13

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
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
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	11					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
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
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	4290	X	939	-0-	-3351	-0-	937	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
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									
04	5220	X	930	-0-	-4290	-0-	930	1			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

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

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	3	2	1	3	8	-0-

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
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-
04	7260	X	514	-0-	-6746	-0-	514	1			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
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									
04	6180	X	680	-0-	-5500	-0-	679	1	1	9	Y	1	1	8			68

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9750	X	477	-0-	-9273	-0-	476	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1740	X	311	-0-	-1429	-0-	308	1	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
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
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	47	2	8			92

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
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
04	T. A.		87	-0-	87	89	87	1			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2490	X	923	-0-	-1567	-0-	923	1			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
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-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					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
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									
04	5820	X	252	-0-	-5568	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			4

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
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									
04	1710	X	921	-0-	-789	-0-	921	1			N	-0-					237

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
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
*04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					-0-

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
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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
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-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					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
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-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

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
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11					181

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

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
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	1	1	8			195

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

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									
04	8100	X	1264	-0-	-6836	-0-	1264	1			N	-0-					139

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

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-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

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
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					337

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
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
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	3					47

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

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									
04	5070	X	748	-0-	-4322	-0-	739	1	9	9	Y	8					391

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

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
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	1	1	8			114

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

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
04	7140	X	243	-0-	-6897	-0-	239	1	4	9	Y	4	1	8			381

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

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									
04	4500	X	943	-0-	-3557	-0-	936	1	7	9	N	6	5	8			180

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
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
04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-	881	1	1	9	N	1	1	8			182

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

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-
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

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-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

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									
04	11130	X	400	-0-	-10730	-0-	383	1	17	9	Y	15	1	8			69

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

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
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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									
04	5370	X	931	-0-	-4439	-0-	930	1	1	9	N	1	1	8			176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

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
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	18					36

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

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
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

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-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

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
04	3270	X	646	-0-	-2624	-0-	646	1			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
04	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

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-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

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-
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

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-
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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-
04	3240	X	305	-0-	-2935	-0-	305	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

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-
04	2400	X	272	-0-	-2128	-0-	272	1			N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

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
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	11					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

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
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	1			Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

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									
04	7080	X	466	-0-	-6614	-0-	452	1	14	9	N	13	6	8			64

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

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-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

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-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

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-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-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 #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8760	X	1051	-0-	-7709	-0-	1051	1			Y	-0-					261

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
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
04	7500	X	370	-0-	-7130	-0-	370	1			Y	-0-					-0-

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
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
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6150	X	354	-0-	-5796	-0-	318	1	36	9	N	33					234

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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
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-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	9150	X	782	-0-	-8368	-0-	782	1			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
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
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4	2	8			14

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					282

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
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
04	6300	X	546	-0-	-5754	-0-	545	1	1	9	Y	1	1	8			11

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
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
04	4950	X	58	-0-	-4892	-0-	58	1			Y	-0-					63

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
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
*04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	90	1	10	9	N	9	9	8			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7200	X	406	-0-	-6794	-0-	310	1	96	9	N	87	1	8			220

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

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
04	5430	X	469	-0-	-4961	-0-	469	1			Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					9

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

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									
04	2610	X	964	-0-	-1646	-0-	940	1	24	9	N	22					47

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

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-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-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 #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

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

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

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
04	990	X	320	-0-	-670	-0-	320	1			Y	-0-					11

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

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									
04	4380	X	552	-0-	-3828	-0-	363	1	189	9	N	172	1	8			822

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

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									
04	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	44	139	1	2	8	-0-

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

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									
04	6960	X	151	-0-	-6809	-0-	150	1	1	9	N	1	1	8			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

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

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8070	X	541	-0-	-7529	-0-	540	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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
04	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	1	179	1	1	8	-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	13740	X	38	-0-	-13702	-0-	38	1			Y	-0-					40

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
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									
04	840	X	668	-0-	-172	-0-	625	1	43	9	N	39	12	8			154

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8160	X	247	-0-	-7913	-0-	246	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	9030	X	980	-0-	-8050	-0-	928	1	52	9	N	47	175	1	4	8	102

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3120	X	606	-0-	-2514	-0-	605	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

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
04	3300	X	562	-0-	-2738	-0-	562	1			Y	-0-					-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

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									
04	2520	X	1384	-0-	-1136	-0-	1384	1			N	-0-	3	8			164

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

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
04	8250	X	125	-0-	-8125	-0-	124	1	1	9	Y	1	1	8			55

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

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
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
04	780	X	160	-0-	-620	-0-	159	1	1	9	Y	1	1	8			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
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
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

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
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
04	7950	X	83	-0-	-7867	-0-	83	1			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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4140	X	607	-0-	-3533	-0-	607	1			Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	1860	X	536	-0-	-1324	-0-	536	1			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
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-
04	1740	X	518	-0-	-1222	-0-	518	1			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
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									
04	2100	X	442	-0-	-1658	-0-	413	1	29	9	Y	26	15	1			29

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
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
04	9120	X	356	-0-	-8764	-0-	323	1	7727	3	Y	30					43
							33	9									

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
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									
*04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			Y	-0-					30

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
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
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			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
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-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					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
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									
04	8970	X	634	-0-	-8336	-0-	634	1			Y	-0-					281

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	5010	X	749	-0-	-4261	-0-	742	1	7	9	Y	6	6	8			-0-

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
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
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-	6459	3			Y	1	1	8			-0-

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
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									
04	7050	X	705	-0-	-6345	-0-	494	1	211	9	Y	192	184	1	1	8	284

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

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
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	4	4	8			-0-

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

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-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

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-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

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-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					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
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									
04	7260	X	947	-0-	-6313	-0-	940	1	7	9	N	6	3	8			67

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

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-
04	1920	X	557	-0-	-1363	-0-	557	1			N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

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-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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
04	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

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									
04	8700	X	439	-0-	-8261	-0-	437	1	2	9	Y	2	1	1	2	8	1

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
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-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

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-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

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									
04	10200	X	364	-0-	-9836	-0-	363	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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-
04	2220	X	925	-0-	-1295	-0-	925	1			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
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									
04	1620	X	121	-0-	-1499	-0-	119	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
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
04	4110	X	152	-0-	-3958	-0-	152	1			Y	-0-					-0-

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
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
*04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	446	1	7	9	Y	6	89	1	1	8	-0-

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
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									
04	13500	X	225	-0-	-13275	-0-	225	1			Y	-0-					144

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
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-
04	3870	X	664	-0-	-3206	-0-	664	1			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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

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-
04	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

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-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

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-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

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-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

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															
04	13140	X	505	-0-	-12635	-0-	480	1	25	9	Y	23	3	8									47

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
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
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2	2	8			154

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					64

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

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
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	53	1	8			182

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

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
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					29

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

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									
04	5280	X	505	-0-	-4775	-0-	436	1	69	9	Y	63	1	8			62

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

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
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	196	1	6	9	Y	5	2	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	6090	X	193	-0-	-5897	-0-	192	1	2727	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4620	X	7	-0-	-4613	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3150	X	359	-0-	-2791	-0-	300	1	59	9	Y	54	74	1			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

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									
04	7650	X	239	-0-	-7411	-0-	230	1	9	9	Y	8					260

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

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									
04	3060	X	519	-0-	-2541	-0-	498	1	21	9	N	19	1	8			189

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

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
04	4500	X	27	-0-	-4473	-0-	14	1	13	9	Y	12	17	1	3	8	5

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

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
*04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	391	1	26	9	Y	24	4	1	1	8	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6030	X	105	-0-	-5925	-0-	11	1	94	9	Y	85	148	1	3	8	52

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
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									
04	3600	X	337	-0-	-3263	-0-	309	1	28	9	Y	25	24	1	1	8	65

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
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									
04	5700	X	363	-0-	-5337	-0-	274	1	89	9	Y	81	64	1	1	8	188

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
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
04	4770	X	34	-0-	-4736	-0-	12	1	22	9	Y	20	19	1			13

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
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									
04	2190	X	336	-0-	-1854	-0-	314	1	22	9	Y	20	10	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10470	X	534	-0-	-9936	-0-	534	1			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
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
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
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-
04	4950	X	5	-0-	-4945	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9510	X	490	-0-	-9020	-0-	454	1	36	9	Y	33	157	1	1	8	-0-

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
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
*04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	449	1	1	9	Y	1	1	8			4

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1980	X	776	-0-	-1204	-0-	761	1	15	9	N	14	14	8			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5010	X	927	-0-	-4083	-0-	910	1	17	9	N	15	1	8			133

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
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
04	11220	X	202	-0-	-11018	-0-	202	1			Y	-0-					-0-

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
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
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	78	41	1			120

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
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									
04	1560	X	174	-0-	-1386	-0-	173	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6420	X	79	-0-	-6341	-0-	79	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7200	X	503	-0-	-6697	-0-	501	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7860	X	104	-0-	-7756	-0-	102	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
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									
04	3990	X	199	-0-	-3791	-0-	125	1	74	9	Y	67	57	1			125

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
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
04	1710	X	823	-0-	-887	-0-	823	1			Y	-0-					105

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
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-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

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
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1	1	8			6

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					180

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

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
04	9630	X	328	-0-	-9302	-0-	326	1	2	9	N	2	2	8			55

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

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									
04	5670	X	524	-0-	-5146	-0-	523	1	1	9	Y	1	1	8			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
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									
04	8190	X	325	-0-	-7865	-0-	290	1	35	9	Y	32	119	1			58

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
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									
04	1290	X	90	-0-	-1200	-0-	86	1	4	9	Y	4	3	1	1	8	6

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
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									
04	3660	X	159	-0-	-3501	-0-	133	1	26	9	Y	24	21	1			45

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9300	X	509	-0-	-8791	-0-	507	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	18	28	1	1	8	25

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910	X	559	-0-	-2351	-0-	559	1			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	6030	X	253	-0-	-5777	-0-	251	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 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
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									
04	4980	X	121	-0-	-4859	-0-	118	1	3	9	Y	3	3	8			-0-

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 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
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									
04	990	X	267	-0-	-723	-0-	263	1	4	9	Y	4					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 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
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
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	4	4	8			-0-

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 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
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
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	5	5	8			168

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
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
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					1

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	1	2	9	Y	2	37	1	2	8	-0-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9090	X	2	-0-	-9088	-0-	2	1			Y	-0-					1

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	8			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
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
04	5010	X	835	-0-	-4175	-0-	826	1	9	9	Y	8					80

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
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-
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					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
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-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	2	2	8			59

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

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									
04	12660	X	773	-0-	-11887	-0-	587	1	186	9	Y	169					302

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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-
04	4590	X	176	-0-	-4414	-0-	176	1			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

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									
04	9810	X	266	-0-	-9544	-0-	202	1	64	9	N	58	182	1			102

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

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									
04	8670	X	358	-0-	-8312	-0-	211	1	147	9	Y	134	109	1			262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	360	X	264	-0-	-96	-0-	169	1	95	9	Y	86	46	1			140

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
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
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					-0-

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
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									
04	3600	X	208	-0-	-3392	-0-	201	1	7	9	Y	6	6	8			-0-

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
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
04	4230	X	233	-0-	-3997	-0-	233	1			Y	-0-	9	1			11

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
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
04	8580	X	171	-0-	-8409	-0-	171	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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									
04	8250	X	338	-0-	-7912	-0-	336	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
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									
04	8850	X	395	-0-	-8455	-0-	367	1	28	9	N	25					83

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
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-
04	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
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
04	4110	X	287	-0-	-3823	-0-	284	1	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
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									
04	5580	X	339	-0-	-5241	-0-	184	1	155	9	Y	141	113	1			257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
04	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

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
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-	198	3			Y	-0-					1

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

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-
04	6510	X	392	-0-	-6118	-0-	391	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

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
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	4	1	1	3	8	2

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	5	5	8			54

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

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-
04	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

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	22					22

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
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									
04	4320	X	196	-0-	-4124	-0-	154	1	42	9	Y	38	38	1	2	8	74

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
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
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					2

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
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
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	20					120

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
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
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	93					243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	10050	X	59	-0-	-9991	-0-	59	1			Y	-0-					-0-

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
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
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	10	1			1

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5640	X	309	-0-	-5331	-0-	273	1	36	9	Y	33	41	1	1	8	54

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11190	X	485	-0-	-10705	-0-	387	1	98	9	Y	89	159	1			72

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6090	X	473	-0-	-5617	-0-	473	1			Y	-0-	16	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2160	X	306	-0-	-1854	-0-	303	1	3	9	Y	3	23	1			28

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

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
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

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									
04	11220	X	203	-0-	-11017	-0-	194	1	9	9	Y	8	7	1			11

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

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
04	2550	X	412	-0-	-2138	-0-	405	1	7	9	Y	6	30	1			40

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

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
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	1	8			57

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
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
04	4530	X	642	-0-	-3888	-0-	628	1	14	9	N	13	2	8			136

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
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
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	1	1	8			-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-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
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
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	9					12

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
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
*04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	350	1	1	9	Y	1	1	8			71

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
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									
04	2190	X	509	-0-	-1681	-0-	506	1	3	9	Y	3	3	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	2190	X	240	-0-	-1950	-0-	226	1	14	9	Y	13	62	1			47

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

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
04	3870	X	104	-0-	-3766	-0-	104	1			Y	-0-					2

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

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
04	1860	X	66	-0-	-1794	-0-	66	1			Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

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-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

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
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	34	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1					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
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
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	15					20

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
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
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					45

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
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
04	6600	X	242	-0-	-6358	-0-	242	1			Y	-0-	3	1			5

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
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									
04	9390	X	913	-0-	-8477	-0-	891	1	22	9	Y	20	92	1			263

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	579	1	6	9	Y	5	87	1			234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7080	X	187	-0-	-6893	-0-	151	1	36	9	Y	33					103

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

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-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

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-
04	5220	X	666	-0-	-4554	-0-	666	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8040	X	443	-0-	-7597	-0-	436	1	7	9	Y	6	1	8			5

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	2340	X	351	-0-	-1989	-0-	341	1	10	9	Y	9	2	1	4	8	-0-

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	7	64	1	2	8	23

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	12150	X	73	-0-	-12077	-0-	64	1	9	9	Y	8					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5940	X	84	-0-	-5856	-0-	83	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

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
04	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	36	4	8			34

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

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-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

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
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	23	23	1			24

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

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
04	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

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5820	X	119	-0-	-5701	-0-	118	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

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
04	840	X	270	-0-	-570	-0-	269	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

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
04	5310	X	423	-0-	-4887	-0-	422	1	1	9	Y	1	1	8			42

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

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
04	3540	X	330	-0-	-3210	-0-	326	1	730	3	Y	4	3	1			7
							4	9									

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

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
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	X	294	-0-	-606	-0-	294	1			Y	-0-					-0-

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
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									
04	2670	X	313	-0-	-2357	-0-	281	1	32	9	Y	29	113	1	1	8	90

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
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
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					5

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
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
04	7860	X	508	-0-	-7352	-0-	482	1	8194	3	Y	24	1	1	1	8	23
							26	9									

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
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
04	6930	X	290	-0-	-6640	-0-	290	1			Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3660	X	384	-0-	-3276	-0-	350	1	34	9	Y	31					128

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-					31

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

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									
04	3720	X	151	-0-	-3569	-0-	123	1	28	9	Y	25					44

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

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
*04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	1			Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

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-
04	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

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-
04	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COMMERCE WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13410	X	301	-0-	-13109	-0-	200	1	101	9	Y	92	89	1			128

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	1	1	8			-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	14					594

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					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
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
04	6570	X	214	-0-	-6356	-0-	213	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					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
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-
04	34380	X	-0-	-0-	-34380	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2490	X	628	-0-	-1862	-0-	627	1	342	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	1			Y	-0-	9	1			11

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	6	2	8			10

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14550	X	505	-0-	-14045	-0-	502	1	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
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
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					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
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
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	8			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	3	3	8			21

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					1

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
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									
04	9240	X	303	-0-	-8937	-0-	300	1	3	9	Y	3	21	1	1	8	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	9	19	1	1	8	13

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			Y	-0-					12

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	7	12	1			10

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4020	X	169	-0-	-3851	-0-	169	1			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10980	X	120	-0-	-10860	-0-	107	1	13	9	Y	12	35	1	1	8	47

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
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									
04	4260	X	516	-0-	-3744	-0-	512	1	4	9	Y	4	4	8			-0-

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
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-
04	3300	X	724	-0-	-2576	-0-	724	1			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
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-
04	8340	X	971	-0-	-7369	-0-	971	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5730	X	93	-0-	-5637	-0-	92	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	690	X	128	-0-	-562	-0-	127	1	479	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7350	X	128	-0-	-7222	-0-	127	1	1	9	Y	1	1	1			1

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
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									
04	4860	X	309	-0-	-4551	-0-	289	1	20	9	Y	18	24	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					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
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-
04	6300	X	423	-0-	-5877	-0-	423	1			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
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-
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					3

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
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-
04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	1			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
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
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	8	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	X	394	-0-	-266	-0-	394	1			N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

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-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

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-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

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-
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

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
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	51	1	8			66

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

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
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7440	X	601	-0-	-6839	-0-	601	1			Y	-0-					9

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3030	X	169	-0-	-2861	-0-	151	1	18	9	Y	16	15	1			32

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9	140	1	3	8	-0-

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8730	X	297	-0-	-8433	-0-	296	1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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									
04	4980	X	355	-0-	-4625	-0-	352	1	3	9	Y	3	24	1			30

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
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-
04	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	23490	X	-0-	-0-	-23490	-0-					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
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-
04	2340	X	539	-0-	-1801	-0-	539	1			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
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									
04	13560	X	414	-0-	-13146	-0-	396	1	18	9	Y	16	33	1	1	8	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

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
04	1920	X	173	-0-	-1747	-0-	173	1			Y	-0-					7

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

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									
04	6720	X	364	-0-	-6356	-0-	320	1	44	9	Y	40	16	1			46

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

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
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	14	3	8			202

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

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
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	16	154	1			26

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

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-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					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. 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
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									
04	27090	X	43	-0-		-27047	-0-	8	1	35	9	Y	32	49	1	3	8	49

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

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
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
04	3570	X	289	-0-		-3281	-0-	286	1	580	3	Y	3	5	1			8
								3	9									

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. 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
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									
04	9720	X	113	-0-		-9607	-0-	78	1	35	9	Y	32	73	1	2	8	71

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

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
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
04	4650	X	585	-0-		-4065	-0-	584	1	407	3	Y	1	1	1			3
								1	9									

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
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									
04	6390	X	146	-0-	-6244	-0-	107	1	39	9	Y	35	29	1	1	8	64

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
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
04	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	249	243	1			384

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
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
04	5760	X	133	-0-	-5627	-0-	133	1			Y	-0-	15	1			8

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
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									
04	9810	X	419	-0-	-9391	-0-	395	1	24	9	Y	22	21	1	2	8	29

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
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
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	3	3	8			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470	X	472	-0-	-998	-0-	454	1	18	9	Y	16	2	8			14

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

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									
04	9450	X	430	-0-	-9020	-0-	347	1	83	9	Y	75	62	1			101

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

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
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	49	1	8			88

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

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-
04	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

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-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-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
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									
04	6750	X	197	-0-	-6553	-0-	197	1			Y	-0-	1	1			1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

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
04	4200	X	139	-0-	-4061	-0-	139	1			Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

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
04	3660	X	166	-0-	-3494	-0-	114	1	52	9	Y	47	128	1	1	8	-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

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-
04	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

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-
04	7860	X	562	-0-	-7298	-0-	562	1			N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

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
04	1140	X	771	-0-	-369	-0-	765	1	6	9	Y	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	2610	X	1458	-0-	-1152	-0-	1458	1			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
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
*04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	349	1	1	9	Y	1	4	1			6

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
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									
04	14850	X	192	-0-	-14658	-0-	97	1	95	9	Y	86	56	1	1	8	108

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
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
04	5220	X	7	-0-	-5213	-0-	7	1			Y	-0-	2	8			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	6	6	8			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	1	1	8			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	771	1	1	9	Y	1	5	1			6

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910	X	130	-0-	-2780	-0-	130	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					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
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-
04	4170	X	783	-0-	-3387	-0-	783	1			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
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
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	46	102	1			231

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
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-
*04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	1			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
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-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	32640	X	-0-	-0-	-32640	-0-					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
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
04	240	X	215	-0-	-25	-0-	215	1			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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	5	8			50

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
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-
04	T. A.		97	-0-	97	98	97	1			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
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-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

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-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

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
*04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

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-
*04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	1	10487	3	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

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
04	14580	X	166	-0-	-14414	-0-	166	1			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16770	X	596	-0-	-16174	-0-	595	1	1	9	N	1	1	8			36

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

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									
04	14850	X	203	-0-	-14647	-0-	69	1	134	9	Y	122	109	1			167

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

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-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

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-
04	8940	X	14	-0-	-8926	-0-	12	1	2	9	Y	2	2	8			-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

11	8520	X	7541	-0-	-979	-0-	7538	3	3	9	Y	3					4
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7530	3	2	9	Y	2					6
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8045	3	1	9	Y	1					7
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	3	6	9	Y	5					12
03	7781	X	7506	-0-	-275	-0-	7504	3	2	9	Y	2					14
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	12	1	8			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	6644	-0-	-3706	-0-	216	1	6365	3	Y	57	22	1			56
							63	9									
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	156	1	6246	3	Y	36	40	1			52
							40	9									
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	468	1	7468	3	Y	48	65	1	1	8	34
							53	9									
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	708	1	7639	3	Y	59	35	1			58
							65	9									
03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	638	1	7680	3	Y	49	40	1	1	8	66
							54	9									
04	7740	X	555	-0-	-7185	-0-	489	1	66	9	Y	60	58	1	1	8	83

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	3	2	8			2

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	25080	X	-0-	-0-	-25080	-0-					Y	50					78

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2					2

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8280	X	462	-0-	-7818	-0-	462	1			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6420	X	435	-0-	-5985	-0-	424	1	11	9	Y	10	14	1			16

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8880	X	11	-0-	-8869	-0-	7	1	4	9	Y	4	2	1	3	8	-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7260	X	388	-0-	-6872	-0-	387	1	1	9	Y	1					175

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	X	385	-0-	-335	-0-	385	1			Y	-0-	2	1			3

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
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
04	3690	X	740	-0-	-2950	-0-	740	1			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	644	1	3123	3	Y	12	2	1	2	8	11
							13	9									

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
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
*04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	618	1	2	9	Y	2	3	1	1	8	3

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
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
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					80

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
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									
04	4170	X	185	-0-	-3985	-0-	166	1	19	9	Y	17	31	1			77

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
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
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	85	3	1			92

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
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
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	2	2	8			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	2	2	8			21

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
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									
04	12120	X	419	-0-	-11701	-0-	419	1			Y	-0-	60	1			98

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
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
04	1080	X	57	-0-	-1023	-0-	53	1	11901	3	Y	4					4
							4	9									

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
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
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	15	2	8			40

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
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
04	300	X	155	-0-	-145	-0-	83	1	260	3	Y	65	26	1			86
							72	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	4					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8790	X	253	-0-	-8537	-0-	252	1	12206	3	Y	1	4	1			6
							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
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									
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	80	177	1			139

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
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
04	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	361	1			Y	-0-	28	1			45

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
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									
04	11250	X	73	-0-	-11177	-0-	72	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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
04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	2	2	8			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6720	X	108	-0-	-6612	-0-	108	1			Y	-0-					-0-

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
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
04	5610	X	400	-0-	-5210	-0-	400	1	1681	3	Y	-0-	5	1			6

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
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
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	78					197

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6030	X	504	-0-	-5526	-0-	419	1	85	9	Y	77	83	1			211

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7110	X	194	-0-	-6916	-0-	193	1	1	9	Y	1	6	1			8

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7080	X	439	-0-	-6641	-0-	420	1	19	9	Y	17	10	1			29

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2730	X	536	-0-	-2194	-0-	536	1			Y	-0-	5	1			7

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
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
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					34

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
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									
04	5220	X	395	-0-	-4825	-0-	395	1			Y	-0-	4	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
*04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	730	1	72	9	Y	65	39	1			113

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
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-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					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
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-
*04	37604	X	-0-	-0-	-37604	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29400	X	-0-	-0-	-29400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 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
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
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	2	60	1	1	8	110

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

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
04	3780	X	655	-0-	-3125	-0-	629	1	26	9	Y	24	8	1			34

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

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									
04	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	95	117	1			240

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

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
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	15	3	8			330

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

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
*04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	98	1	134	9	Y	122	77	1			185

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

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
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	21	2	8			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	1			Y	-0-					22

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

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
04	1530	X	348	-0-	-1182	-0-	348	1	819	3	Y	-0-	5	1			6

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

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									
04	10860	X	57	-0-	-10803	-0-	50	1	7	9	Y	6	68	1			62

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

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									
04	1950	X	341	-0-	-1609	-0-	339	1	2	9	Y	2	26	1			31

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

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-
04	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 #: 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
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-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

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-
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

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-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

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
04	2700	X	481	-0-	-2219	-0-	480	1	1	9	Y	1	1	8			29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

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
*04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	543	1	1	9	Y	1	1	8			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8580	X	303	-0-	-8277	-0-	302	1	1	9	Y	1	1	8			135

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5070	X	139	-0-	-4931	-0-	138	1	1	9	Y	1	1	8			29

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
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
04	1980	X	486	-0-	-1494	-0-	486	1			Y	-0-					74

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
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-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					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
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-
04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					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
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
*04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
*04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

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
04	2070	X	931	-0-	-1139	-0-	931	1			N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

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
04	6420	X	358	-0-	-6062	-0-	339	1	19	9	Y	17	89	1	1	8	-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

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
04	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	143	11	1			164

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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
*04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	439	1	7	9	Y	6					14

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

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-
04	1620	X	454	-0-	-1166	-0-	454	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-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
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
04	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	50	64	1	2	8	66

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
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
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	38					267

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
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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			9

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
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									
04	2880	X	241	-0-	-2639	-0-	222	1	19	9	Y	17	31	1	2	8	74

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
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-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-				N	-0-			-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-				Y	1	1 8		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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-				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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	19	1 8		34

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-				N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-				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
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-
04	8100	X	155	-0-	-7945	-0-	143	1	3239	3	Y	11	1	8			10
							12	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4470	X	356	-0-	-4114	-0-	356	1			N	-0-					229

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8400	X	292	-0-	-8108	-0-	288	1	4	9	Y	4	27	1			34

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					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
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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					254

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
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
*04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	975	1	6	9	Y	5	132	1			7

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
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									
04	10500	X	521	-0-	-9979	-0-	520	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	1			Y	-0-					20

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

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									
04	5580	X	432	-0-	-5148	-0-	432	1			Y	-0-					21

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

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-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

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									
04	6690	X	427	-0-	-6263	-0-	426	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	870	X	114	-0-	-756	-0-	113	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

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

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	30					75

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	47					263

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					223

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2					11

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10200	X	794	-0-	-9406	-0-	794	1			Y	-0-	41	1			-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10560	X	433	-0-	-10127	-0-	314	1	119	9	Y	108	128	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	32700	X	-0-	-0-	-32700	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8490	X	460	-0-	-8030	-0-	454	1	6	9	Y	5	5	8			1

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	739	1	168	9	Y	153	52	1			154

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
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
04	2340	X	544	-0-	-1796	-0-	538	1	3350	3	Y	5	5	8			109
							6	9									

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
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
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	33					196

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
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-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	35220	X	-0-	-0-	-35220	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4230	X	622	-0-	-3608	-0-	599	1	23	9	Y	21	25	1			13

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	31					186

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					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 #: 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
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-
04	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

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
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	4	1	8			214

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

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-
04	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

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-
04	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

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-
04	36060	X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

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-
04	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					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
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									
04	9660	X	482	-0-	-9178	-0-	446	1	36	9	Y	33	44	1			21

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
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									
04	6330	X	791	-0-	-5539	-0-	726	1	65	9	Y	59	21	1			38

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
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-
04	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					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
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
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					10

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
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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					26

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
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									
04	10560	X	353	-0-	-10207	-0-	313	1	40	9	Y	36	35	1			23

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
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									
04	10440	X	617	-0-	-9823	-0-	589	1	28	9	Y	25	26	1			16

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
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-
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					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
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-
04	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6840	X	1033	-0-	-5807	-0-	1016	1	17	9	Y	15	15	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	424	1	6	9	Y	5	9	1			3

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
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-
*04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			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
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-
04	2190	X	581	-0-	-1609	-0-	580	1	1	9	Y	1	1	1			-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
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									
04	5460	X	599	-0-	-4861	-0-	597	1	2	9	Y	2	21	1			2

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
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-
04	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9330	X	1027	-0-	-8303	-0-	1027	1			Y	-0-					-0-

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
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									
04	18000	X	281	-0-	-17719	-0-	172	1	109	9	Y	99	12	1			255

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
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-
04	1530	X	706	-0-	-824	-0-	706	1			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
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									
04	12840	X	434	-0-	-12406	-0-	430	1	4	9	Y	4	4	8			71

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11100	X	252	-0-	-10848	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	27					231

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3240	X	948	-0-	-2292	-0-	940	1	8	9	N	7	4	8			86

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	13					112

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					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
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-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					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
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-
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					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
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-
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					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
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-
04	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	Y	1					5

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	3450	X	656	-0-	-2794	-0-	656	1			Y	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28170	X	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	607	1	3	9	Y	3	3	8			44

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26550	X	-0-	-0-	-26550	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					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
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-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					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
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-
04	8580	X	496	-0-	-8084	-0-	496	1			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
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-
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

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									
04	4020	X	667	-0-	-3353	-0-	637	1	30	9	Y	27	10	1			17

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

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									
04	20610	X	530	-0-	-20080	-0-	530	1			Y	-0-					6

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

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
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					44

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

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
04	3000	X	100	-0-	-2900	-0-	99	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

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-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43380	X	-0-	-0-	-43380	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27240	X	-0-	-0-	-27240	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6750	X	447	-0-	-6303	-0-	401	1	46	9	N	42					251

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

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-
04	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

MO	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
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									
04	7500	X	384	-0-		-7116	-0-	194	1	190	9	Y	173	201	1	1	8	235

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

MO	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
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									
04	14970	X	475	-0-		-14495	-0-	463	1	12	9	Y	11	19	1	1	8	16

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

MO	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
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									
04	14250	X	456	-0-		-13794	-0-	326	1	130	9	Y	118	145	1	1	8	163

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

MO	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
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-
04	4680	X	-0-	-0-		-4680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3330	X	15	-0-	-3315	-0-	8	1	7	9	Y	6					84

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					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
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									
04	1950	X	588	-0-	-1362	-0-	588	1			Y	-0-					23

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5160	X	828	-0-	-4332	-0-	771	1	57	9	Y	52	9	1			176

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3930	X	566	-0-	-3364	-0-	524	1	42	9	Y	38	1	8			203

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	59010	X	-0-	-0-	-59010	-0-					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
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-
04	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					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
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-
04	32760	X	-0-	-0-	-32760	-0-					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
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-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					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
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-
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27840	X	-0-	-0-	-27840	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					2

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16830	X	25	-0-	-16805	-0-	1	1	24	9	N	22	2	8			35

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
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									
04	10170	X	226	-0-	-9944	-0-	218	1	8	9	Y	7	10	1	1	8	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8220	X	103	-0-	-8117	-0-	17	1	86	9	N	78	44	1			161

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
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-
04	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					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
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
*04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	9	Y	8	1	8			36

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
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-
04	9390	X	274	-0-	-9116	-0-	274	1			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
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-
04	36060	X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10260	X	492	-0-	-9768	-0-	484	1	8	9	Y	7	7	8			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24960	X	355	-0-	-24605	-0-	330	1	25	9	Y	23	5	8			103

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
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-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					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
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-
04	43080	X	-0-	-0-	-43080	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3270	X	79	-0-	-3191	-0-	79	1			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
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-
04	22590	X	-0-	-0-	-22590	-0-					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
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
04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					Y	32					223

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
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-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					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
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-
04	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	55050	X	-0-	-0-	-55050	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	36750	X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	36720	X	-0-	-0-	-36720	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40290	X	-0-	-0-	-40290	-0-					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
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-
04	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
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-
04	42480	X	-0-	-0-	-42480	-0-					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
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-
04	19920	X	-0-	-0-	-19920	-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 #: 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
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-
04	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	15750	X	374	-0-	-15376	-0-	374	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

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-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

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-
04	42150	X	-0-	-0-	-42150	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

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-
04	42480	X	-0-	-0-	-42480	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

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-
04	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

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-
04	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

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-
04	19020	X	-0-	-0-	-19020	-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 #: 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
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-
04	34590	X	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

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-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

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-
04	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

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-
04	61860	X	-0-	-0-	-61860	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

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-
04	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

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-
04	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14370	X	547	-0-	-13823	-0-	547	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					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
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-
04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					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
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
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	44					89

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
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-
04	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-					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
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									
04	6930	X	312	-0-	-6618	-0-	277	1	35	9	Y	32	1	8			228

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
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-
04	18990	X	-0-	-0-	-18990	-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 #: 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
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-
04	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					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
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-
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					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
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-
04	112830	X	-0-	-0-	-112830	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	45960	X	-0-	-0-	-45960	-0-					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
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-
04	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	3					30

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
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
04	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					Y	130	2	8			252

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
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
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	86	3	8			157

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
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
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					17

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
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
04	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	3	1	8			10

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
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-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	43140	X	-0-	-0-	-43140	-0-					N	4	4	8			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
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
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	9660	X	201	-0-	-9459	-0-	186	1	15	9	Y	14					43

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
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-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31470	X	-0-	-0-	-31470	-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 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	4	4	8			-0-

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	4170	X	628	-0-	-3542	-0-	619	1	9	9	N	8					161

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8700	X	213	-0-	-8487	-0-	178	1	35	9	N	32	5	8			45

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

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-
04	30600	X	-0-	-0-	-30600	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

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-
04	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

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-
04	44880	X	-0-	-0-	-44880	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					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
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-
04	31170	X	-0-	-0-	-31170	-0-					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
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-
04	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-					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
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									
04	5160	X	282	-0-	-4878	-0-	207	1	75	9	N	68	1	8			81

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
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-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-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
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-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					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
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-
04	73290	X	-0-	-0-	-73290	-0-					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
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-
04	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					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
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-
04	36090	X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	49920	X	-0-	-0-	-49920	-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 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	4	4	8			61

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
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-
04	38220	X	-0-	-0-	-38220	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43770	X	-0-	-0-	-43770	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35040	X	-0-	-0-	-35040	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

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-
04	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

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-
04	28260	X	-0-	-0-	-28260	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

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
04	59760	X	-0-	-0-	-59760	-0-					Y	104	71	1			136

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

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
04	17850	X	113	-0-	-17737	-0-	18	1	95	9	Y	86	3	8			99

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

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-
04	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
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
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-
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-	199	3			Y	4	3	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
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-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43710	X	-0-	-0-	-43710	-0-					N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	6450	X	8	-0-	-6442	-0-	8	1			N	-0-					9

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
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-
04	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	110850	X	-0-	-0-	-110850	-0-					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
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-
04	53430	X	-0-	-0-	-53430	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	17820	X	2	-0-	-17818	-0-	2	1			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					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
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
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					8

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
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
04	36180	X	-0-	-0-	-36180	-0-					Y	50	12	8			110

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5250	X	706	-0-	-4544	-0-	653	1	53	9	Y	48					137

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-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 #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35100	X	-0-	-0-	-35100	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

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-
04	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

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
*04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	711	1	13	9	Y	12	12	8			22

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

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-
04	31170	X	-0-	-0-	-31170	-0-					N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

11	8550	X	6306	-0-	-2244	-0-	550	1	5733	3	Y	21	20	1			46
							23	9									
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	511	1	7370	3	Y	51	22	1			75
							56	9									
01	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	294	1	11631	3	Y	9	28	1	1	8	55
							10	9									
02	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	369	1	5353	3	Y	25					80
							28	9									
*03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	374	1	8580	3	Y	29	26	1	1	8	82
							32	9									
04	11550	X	236	-0-	-11314	-0-	216	1	20	9	Y	18	27	1	1	8	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	12861	-0-	12861	454703	633	1	12199	3	Y	26	4	8			103
							29	9									
12	0	A	14826	-0-	14826	469529	454	1	14358	3	Y	13	3	8			113
							14	9									
01	0	A	18531	-0-	18531	488060	305	1	18153	3	Y	66	105	1	9	8	65
							73	9									
02	0	A	16079	-0-	16079	504139	228	1	15784	3	Y	61	2	8			124
							67	9									
*03	0	A	13901	-0-	13901	518040	311	1	13522	3	Y	62	5	8			181
							68	9									
04	0	A	418	-0-	418	518458	339	1	79	9	Y	72	144	1	5	8	94

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
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	242
							106	9									
04	8010	X	120	-0-	-7890	-0-	26	1	94	9	Y	85	79	1	1	8	235

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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
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			46
							33	9									
04	5880	X	483	-0-	-5397	-0-	442	1	41	9	Y	37	37	1	6	8	38

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8580	X	295	-0-	-8285	-0-	295	1			Y	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	56190	X	-0-	-0-	-56190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	8			33

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

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									
*04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	362	1	35	9	Y	32	3	8			312

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

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-
04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

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-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

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-
04	60090	X	-0-	-0-	-60090	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

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-
04	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	54240	X	-0-	-0-	-54240	-0-					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
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-
04	15840	X	1014	-0-	-14826	-0-	1014	1			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
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-
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	64650	X	-0-	-0-	-64650	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8100 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42510	X	-0-	-0-	-42510	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	43590	X	-0-	-0-	-43590	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	45150	X	-0-	-0-	-45150	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	48240	X	-0-	-0-	-48240	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	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
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-
04	55170	X	-0-	-0-	-55170	-0-					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
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			13
							13	9									
04	1290	X	59	-0-	-1231	-0-	47	1	12	9	Y	11	29	1	6	8	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			77
							56	9									
04	15150	X	87	-0-	-15063	-0-	18	1	69	9	Y	63	77	1	4	8	213

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
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-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			71
							57	9									
04	14490	X	137	-0-	-14353	-0-	60	1	77	9	Y	70	76	1	6	8	215

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
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									
04	7980	X	491	-0-	-7489	-0-	426	1	65	9	N	59	1	8			239

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
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-
04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-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 #: 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
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-
04	127590	X	-0-	-0-	-127590	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	5	5	8			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
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-
04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					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
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-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					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
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									
04	7110	X	297	-0-	-6813	-0-	157	1	140	9	N	127	78	1			274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
04	3570	X	8	-0-	-3562	-0-	8	1			N	-0-					14

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

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
04	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	2	2	8			31

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

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-
04	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

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					7
							3	9									
04	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	5	1	1	9	Y	1					24

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

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-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 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
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									
04	10410	X	8	-0-	-10402	-0-	6	1	2	9	Y	2					29

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	186330	X	90685	-0-	-95645	-0-	90685	2			N	-0-					-0-
*12	140337	X	84821	-0-	-55516	-0-	84821	2			N	-0-					-0-
*01	140337	X	62864	-0-	-77473	-0-	62864	2			N	-0-					-0-
*02	126756	X	50361	-0-	-76395	-0-	50361	2			N	-0-					-0-
*03	140337	X	53944	-0-	-86393	-0-	53944	2			N	-0-					-0-
*04	135810	X	-0-	-0-	-135810	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	117270	X	41903	-0-	-75367	-0-	41903	2			N	-0-					-0-
*12	122109	X	42286	-0-	-79823	-0-	42286	2			N	-0-					-0-
*01	122109	X	43107	-0-	-79002	-0-	43107	2			N	-0-					-0-
*02	110292	X	40866	-0-	-69426	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
*03	122109	X	42818	-0-	-79291	-0-	42818	2			N	-0-					-0-
*04	118170	X	-0-	-0-	-118170	-0-					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
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
04	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	32	36	1	3	8	74

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
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	46
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	89	92	1	2	8	201

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
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-
04	34320	X	-0-	-0-	-34320	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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									
04	8040	X	236	-0-	-7804	-0-	235	1	1	9	Y	1	1	8			82

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
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			167
							17	9									
04	7320	X	504	-0-	-6816	-0-	377	1	127	9	Y	115	1	8			261

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	3	3	8			50

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					Y	83	97	1			126

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	1	1			2

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	9	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	35	4	8			271

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	107100	X	38809	-0-	-68291	-0-	38809	2			N	-0-					-0-
*12	89683	X	30512	-0-	-59171	-0-	30512	2			N	-0-					-0-
*01	89683	X	33675	-0-	-56008	-0-	33675	2			N	-0-					-0-
*02	81004	X	30692	-0-	-50312	-0-	30692	2			N	-0-					-0-
*03	89683	X	29874	-0-	-59809	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
*04	86790	X	-0-	-0-	-86790	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41430	X	-0-	-0-	-41430	-0-					N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	38	49	1	2	8	96

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			331
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	51	4	8			375

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	148650	X	97279	-0-	-51371	-0-	97279	2			N	-0-					-0-
*12	155620	X	90994	-0-	-64626	-0-	90994	2			N	-0-					-0-
*01	155620	X	88750	-0-	-66870	-0-	88750	2			N	-0-					-0-
*02	140560	X	75931	-0-	-64629	-0-	75931	2			N	-0-					-0-
*03	155620	X	81223	-0-	-74397	-0-	81223	2			N	-0-					-0-
*04	150600	X	-0-	-0-	-150600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					Y	145	168	1			128

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
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-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11820	X	2	-0-	-11818	-0-	2	1			N	-0-	58	1			111

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37980	X	-0-	-0-	-37980	-0-					N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10410	X	624	-0-	-9786	-0-	616	1	8	9	N	7	7	8			67

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
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
04	18630	X	562	-0-	-18068	-0-	560	1	2	9	N	2	2	8			3

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

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-
04	32670	X	-0-	-0-	-32670	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

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
04	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	6	17	1			5

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

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-
04	50250	X	-0-	-0-	-50250	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

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-
04	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

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-
04	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 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	106736	X	106736	-0-	-0-	-0-	106736	2			N	-0-					-0-
*12	101081	X	101081	-0-	-0-	-0-	101081	2			N	-0-					-0-
*01	97202	X	97202	-0-	-0-	-0-	97202	2			N	-0-					-0-
*02	87980	X	87980	-0-	-0-	-0-	87980	2			N	-0-					-0-
*03	91050	X	91050	-0-	-0-	-0-	91050	2			N	-0-					-0-
*04	84930	X	-0-	-0-	-84930	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	98820	X	-0-	-0-	-98820	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	102600	X	-0-	-0-	-102600	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	98820	X	-0-	-0-	-98820	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	133	141	1			-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	210	219	1			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	81630	X	-0-	-0-	-81630	-0-					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
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-					22
04	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					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
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-
04	26550	X	-0-	-0-	-26550	-0-					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
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
04	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	102	12	1	3	8	110

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
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
04	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					Y	118	84	1	8	8	182

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
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
04	28230	X	-0-	-0-	-28230	-0-					Y	143	82	1	5	8	209

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
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
04	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					N	11					92

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
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-
04	41160	X	-0-	-0-	-41160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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
04	18360	X	252	-0-	-18108	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			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
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-
04	2580	X	517	-0-	-2063	-0-	515	1	2	9	Y	2	2	8			-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
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-
04	93300	X	-0-	-0-	-93300	-0-					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
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-
04	26700	X	130	-0-	-26570	-0-	129	1	1	9	Y	1	1	8			-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
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-
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7591 PERF. N/A

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

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9840	X	8458	-0-	-1382	-0-	2595	1	5863	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9510	X	9196	-0-	-314	-0-	389	1	8807	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	463	1	10485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	329	1	7437	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
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-
04	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
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-
04	9060	X	8455	-0-	-605	-0-	358	1	8097	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
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-
04	6810	X	5771	-0-	-1039	-0-	1768	1	3996	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
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-
04	7110	X	5589	-0-	-1521	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	459	1	10390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 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
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-
04	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

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-
04	11580	X	8034	-0-	-3546	-0-	340	1	7694	2	N	-0-					-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

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-
*04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	541	1	12243	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

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		1500	-0-	1500	23971	1500	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	26499	2528	2			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

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.		-0-	-0-	-0-	3625					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3625					N	-0-					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

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
04	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2462	3	32	9	N	29					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
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
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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
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
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	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
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
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					22

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	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
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
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	455	3	6	9	N	5					92

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
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
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	902	3	3	9	N	3					45

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
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-
04	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
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
04	720	N	217	-0-	-503	-0-	217	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	840	N	276	-0-	-564	-0-	275	3	1	9	N	1	1	8			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	3			N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

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
04	840	N	121	-0-	-719	-0-	121	3			N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

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
*04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7253	3	48	9	N	44					134

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

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
04	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3556	3	41	9	N	37					257

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

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
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					47

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

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
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1398	3	44	9	N	40					83

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

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
04	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	2190	3	12	9	N	11					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
04	2400	N	1325	-0-	-1075	-0-	1325	3			N	-0-					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
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
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	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
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
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	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
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-
04	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
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
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1037	3	21	9	N	19					150

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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

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
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
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	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
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
04	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	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
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-
*04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	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
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
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	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
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
04	1500	N	1027	-0-	-473	-0-	1027	3			N	-0-					234

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
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
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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
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
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	3	22	9	N	20					120

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
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
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1243	3	9	9	N	8					50

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
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-
04	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
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
04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2352	3	2	9	N	2					102

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
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
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2538	3	10	9	N	9	104	1			30

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
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-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-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
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
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	1849	3			N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
04	2370	N	1730	-0-	-640	-0-	1724	3	6	9	N	5					32

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
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
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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
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
04	16560	X	11344	-0-	-5216	-0-	11289	3	55	9	N	50					162

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
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
04	13380	X	9996	-0-	-3384	-0-	9932	3	64	9	N	58	197	1			36

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
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
04	12390	X	10657	-0-	-1733	-0-	10624	3	33	9	N	30					35

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
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
*04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2766	3	2	9	N	2					30

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
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
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	3	9	9	N	8					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
04	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	9212	3	54	9	N	49					164

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

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
04	11820	X	9069	-0-	-2751	-0-	9066	3	3	9	N	3					18

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

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
04	19170	X	14889	-0-	-4281	-0-	14864	3	25	9	N	23	1	8			76

MARION GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263788 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		31767	-0-	31767	31767	30185	3	1582	9	N	1438	1211	1	27	8	200
08	0	W	50679	-0-	50679	82446	49067	3	1612	9	N	1465	1533	1	12	8	120
09	0	W	42861	-0-	42861	125307	41240	3	1621	9	N	1474	1302	1	12	8	280
10	0	W	37811	-0-	37811	163118	36587	3	1224	9	N	1113	1316	1	12	8	65
11	0	W	22639	-0-	22639	185757	22006	3	633	9	N	575	571	1			69
12	0	W	36055	-0-	36055	221812	35083	3	972	9	N	884	783	1	12	8	158
01	0	W	34603	-0-	34603	256415	34009	3	594	9	N	540	586	1	10	8	102
02	0	W	30777	-0-	30777	287192	29960	3	817	9	N	743	775	1			70
03	0	W	31600	-0-	31600	318792	30808	3	792	9	N	720	584	1			206
04	0	W	28055	-0-	28055	346847	27372	3	683	9	N	621	582	1	1	8	244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		54947	-0-	54947	54947	52132	3	2815	9	N	2559	2295	1	36	8	228
*08	103077	X	48130	-0-	-54947	-0-	46342	3	1788	9	N	1625	1712	1	11	8	130
09	46740	X	39927	-0-	-6813	-0-	38568	3	1359	9	N	1235	1149	1	11	8	205
10	48298	X	36915	-0-	-11383	-0-	35729	3	1186	9	N	1078	1165	1	11	8	107
11	46740	X	32251	-0-	-14489	-0-	31266	3	985	9	N	895	747	1			255
12	48298	X	34255	-0-	-14043	-0-	33496	3	759	9	N	690	791	1	8	8	146
01	48298	X	31418	-0-	-16880	-0-	30920	3	498	9	N	453	391	1	8	8	200
02	43624	X	29041	-0-	-14583	-0-	28122	3	919	9	N	835	776	1			259
03	48298	X	30142	-0-	-18156	-0-	29608	3	534	9	N	485	590	1	8	8	154
04	46740	X	24789	-0-	-21951	-0-	24275	3	514	9	N	467	376	1	2	8	243

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

11	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	43245	X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					N	NO RPT					-0-
01	43245	X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					N	NO RPT					-0-
02	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-
03	43245	X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					N	NO RPT					-0-
04	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-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

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
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					52

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

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	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					140
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					140

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

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
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

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
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
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
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					101

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					65

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					113

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					120

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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1300	2	6	9	N	5					61

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
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
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	695	2	2	9	N	2					40

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
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
04	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	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
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
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
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
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					50

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
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
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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
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
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1828	2	7	9	N	6					61

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
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
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	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
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
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
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	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					39
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					41
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					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
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	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					40
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					35
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					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
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
04	5910	X	5734	-0-	-176	-0-	5734	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
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
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	2169	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					85

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
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
04	4350	X	4236	-0-	-114	-0-	4236	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
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
*04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	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
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
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	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
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-
04	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	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
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-
04	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	3443	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
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-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	2	35	9	N	32	70	1			28

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
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
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	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
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
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	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
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
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	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
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
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	2556	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
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
04	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	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
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
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1674	2	17	9	N	15					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
	BARNETT				WELL #: 6	RRCID -> 201994	COMPL. DATE 05/27/2004					TOTAL DEPTH 8347	PERF. 7546 - 8276				
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
04	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2314	2	24	9	N	22					103
	BARNETT				WELL #: 5	RRCID -> 202065	COMPL. DATE 06/15/2004					TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7898 - 8260				
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
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					140
	DOWNE				WELL #: 5	RRCID -> 203252	COMPL. DATE 08/18/2004					TOTAL DEPTH 7947	PERF. 7334 - 7880				
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
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					24
	MAEYERS				WELL #: 6	RRCID -> 203489	COMPL. DATE 08/31/2004					TOTAL DEPTH 7540	PERF. 6962 - 7470				
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
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					65
	MAEYERS				WELL #: 7	RRCID -> 206671	COMPL. DATE 01/20/2005					TOTAL DEPTH 7540	PERF. 6990 - 7500				
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
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1930	2	3	9	N	3					89
	MAEYERS				WELL #: 8	RRCID -> 206716	COMPL. DATE 02/02/2005					TOTAL DEPTH 7424	PERF. 6890 - 7390				
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
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					79

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
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
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					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
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-
04	2730	N	2667	-0-	-63	-0-	2667	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
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
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	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
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
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1500	2	3	9	N	3					160

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
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
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-	18	1			64

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
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
04	2640	N	1627	-0-	-1013	-0-	1612	2	15	9	N	14					57

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
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
04	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1362	2	3	9	N	3					61

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
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
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	676	2	3	9	N	3					78

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
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
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1665	2	2	9	N	2					48

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2220	2	48	9	N	44	90	1			70

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1968	2	35	9	N	32	74	1			22

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					96

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2088	2	34	9	N	31	101	1			128

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2742	2	23	9	N	21	110	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					16

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
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
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2			N	-0-					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
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
04	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1348	2			N	-0-					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
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
04	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	2306	2	1	9	N	1					74

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
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
04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3035	2	7	9	N	6					60

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
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
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3675	2	103	9	N	94	95	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	2			N	-0-					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	161	1	5388	2	Y	1	110	1			66
							1	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2490	X	854	-0-	-1636	-0-	25	1	829	2	N	-0-					158

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3180	X	2431	-0-	-749	-0-	70	1	2347	2	Y	13	110	1			53
							14	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	130	1	4369	2	Y	-0-	213	1			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	90	1	3023	2	Y	-0-	65	1			39

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	49	1	1639	2	Y	2	60	1			36
							2	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5040	X	2487	-0-	-2553	-0-	72	1	2413	2	N	2	177	1			108
							2	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5670	X	1717	-0-	-3953	-0-	50	1	1663	2	Y	4	116	1			70
							4	9									

375 ENERGY, INC. 753877
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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

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
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									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					125

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

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
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
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					119

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

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
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					42

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 8300

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
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					67

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					104

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

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
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
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
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					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
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
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 7817

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

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
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					157

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

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
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					168

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
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
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					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
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
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					173

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
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
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					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
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
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					90

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

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-
04	6450	X	5802	-0-	-648	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

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-
04	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	113	1	2758	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

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-
04	6180	X	4808	-0-	-1372	-0-	1042	1	3766	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

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-
*04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	674	1	3207	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

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-
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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-
04	3480	X	2045	-0-	-1435	-0-	684	1	1361	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
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-
04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4594	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
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-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	3520	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
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-
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	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
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-
*04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2194	1	520	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
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-
04	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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

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

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

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

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

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

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

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

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13512					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

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

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

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

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	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
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-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	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
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-
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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
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-
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	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
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-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	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
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
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					131

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
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
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	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
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
04	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	1268	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
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
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1	1	1077	2	N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

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
04	1980	N	1764	-0-	-216	-0-	1750	2	14	9	N	13					37

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

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
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					73

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

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
04	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	2581	2	4	9	N	4					29

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

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-
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

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
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10380	X	9500	-0-	-880	-0-	9500	2			N	-0-					56

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

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
04	9570	X	9430	-0-	-140	-0-	9430	2			N	-0-					26

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

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
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

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
04	7140	X	3574	-0-	-3566	-0-	3574	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

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-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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
04	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-					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
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-
04	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

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

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

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

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

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

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
BRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 199704 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7934 - 8267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4050	X	3281	-0-	-769	-0-	144	1	3137	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	109	1	2373	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1950	X	44	-0-	-1906	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	205	1	4468	3	Y	-0-					11

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	163	1	2230	3	Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1595	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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									
*04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	206	1	2824	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		14	-0-	14	55	1	1	13	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

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
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	234	1	3210	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

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
04	5190	X	4254	-0-	-936	-0-	290	1	3964	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

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
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

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
*04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-	156	1			64

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

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
*04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					21

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

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
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-	39	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	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
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
04	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					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
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
04	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
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
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
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
04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					40

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2337	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	313	2	42	9	N	38					84

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					40

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6390	X	4311	-0-	-2079	-0-	4311	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
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
*04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					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
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
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					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
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
04	10830	X	8322	-0-	-2508	-0-	8322	2			N	-0-					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
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
*04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					55

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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6804					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 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
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

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									
*04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2167	2	N	37					126
						41	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

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
*04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					10

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

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-
04	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	75	1	673	2	Y	3					36
							3	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	22410	X	21325	-0-	-1085	-0-	1264	1	19800	2	Y	237	230	1			114
							261	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7980	X	7646	-0-	-334	-0-	453	1	7099	2	Y	85	81	1			41
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
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
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					16

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

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									
04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	174	1	1565	2	Y	8					75
							9	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

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
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					25

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

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									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

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									
*04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	Y	37	67	1			10
							1	5	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
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									
04	5310	X	4331	-0-	-979	-0-	422	1	3794	2	N	3					42
							112	5	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
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									
04	4140	X	3294	-0-	-846	-0-	258	1	2966	2	Y	62	107	1			17
							2	5	68	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
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									
04	17070	X	16401	-0-	-669	-0-	191	1	16162	2	N	44					130
							48	9									

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
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							
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	351	1	5500	2	N	38					122
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
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									
04	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	35	1	6820	2	N	25					152
							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
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									
*04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	711	1	11145	2	Y	-0-	51	1			47

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
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									
04	18540	X	16605	-0-	-1935	-0-	996	1	15609	2	Y	-0-	132	1			123

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
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									
04	1650	X	433	-0-	-1217	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
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									
04	3780	X	1406	-0-	-2374	-0-	84	1	1322	2	Y	-0-					235

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
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
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	1708	1	1188	2	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
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
04	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4381	2			Y	-0-					39

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
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							
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3	1	3764	2	N	27					163
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	1356	1	15592	2	Y	-0-	166	1			160

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
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									
*04	10320	X	9407	-0-	-913	-0-	753	1	8654	2	N	-0-	185	1			60

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
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							
04	5550	X	3553	-0-	-1997	-0-	213	1	3330	2	N	-0-					-0-
							10	5									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	545	1	8539	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15000	X	13402	-0-	-1598	-0-	790	1	12522	2	Y	82					158
							90	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

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-
*04	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	1009	1	15808	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

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									
04	22020	X	20958	-0-	-1062	-0-	175	1	20740	2	N	39					161
							43	9									

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. //CONT.// 843101
MITCHELL, JOE WELL #: 1H RRCID -> 221295 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4860 - 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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

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-
04	25440	X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

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-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS INTERNATIONAL OPER., LLC //CONT.// 846620
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
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-
04	60630	X	NO RPT	-0-	-60630	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	53400	X	NO RPT	-0-	-53400	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	36000	X	NO RPT	-0-	-36000	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	67740	X	NO RPT	-0-	-67740	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	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
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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6210	X	4706	-0-	-1504	-0-	4706	2			N	-0-					182

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	384	-0-	-2561	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

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

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8930					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					109

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
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
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					105

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					147

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					104

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

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

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
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
*04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	443	1	4821	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
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
04	5190	X	3841	-0-	-1349	-0-	605	1	3236	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
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
*04	5250	X	4206	-0-	-1044	-0-	611	1	3595	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10080	X	9488	-0-	-592	-0-	139	1	9349	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
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-
*04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	632	1	5034	2	N	-0-					-0-

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
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
*04	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	220	1	14741	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
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-
04	10230	X	9496	-0-	-734	-0-	554	1	8942	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
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-
04	7860	X	6685	-0-	-1175	-0-	1605	1	5080	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
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-
04	6360	X	5245	-0-	-1115	-0-	1587	1	3658	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
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-
04	8070	X	4216	-0-	-3854	-0-	1574	1	2642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

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

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

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-
04	T. A.	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

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-
04	T. A.	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

11	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-
04	T. A.	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

11	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-
04	T. A.	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

11	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-
04	T. A.	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

11	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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

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

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	678	1	3083	3	Y	15					51
							17	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	120	1	547	3	Y	-0-					17

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	105	1	475	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	146	1	663	3	Y	-0-					15

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

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									
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	276	1	1252	3	Y	1					16
							1	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

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									
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	155	1	702	3	Y	3					33
							3	9									

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

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
04	510	N	294	-0-	-216	-0-	69	1	218	3	Y	6					27
							7	9									

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					59

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	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
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-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	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
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
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	67	1	306	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
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-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	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
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									
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	3	Y	-0-					27

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
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
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1709	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
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									
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	196	1	1431	3	Y	-0-					7

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
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
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	93	1	272	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
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									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	142	1	340	3	Y	2					37
							2	9									

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	93	1	223	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	191	1	461	3	Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	264	1	636	3	Y	5					44
							6	9									

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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
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-
04	930	N	597	-0-	-333	-0-	175	1	422	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
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-
04	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	778	1	1870	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	95	1	280	3	Y	-0-					43

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	465	1	1120	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	670	1	1612	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					86

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					232

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					218

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

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
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	Y	26	54	1			-0-
							29	9									

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					202

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

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
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					308

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					213

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					307

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					235

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
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
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 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
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
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
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					112

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
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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					49

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
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
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
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			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
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-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
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
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			65

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					639

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

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
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					10

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

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
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					10

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					94

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					12

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					172

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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 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
*09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*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	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

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

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3960	X	128	-0-	-3832	-0-	128	1			Y	-0-					-0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	2580	X	101	-0-	-2479	-0-	60	1	41	9	N	37					95

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					413

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					762

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	139 166	1 9	6027	3	N	151	151	1			12
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	5172	3	N	7					19
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	119 146	1 9	5016	3	N	133	152	1			-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	108 135	1 9	4586	3	N	123					123
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	125 103	1 9	5349	3	N	94	136	1			81
04	2190	X	195	-0-	-1995	-0-	110	1	85	9	N	77	103	1			55

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

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
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					446

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					686

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

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
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					131

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					127

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 11062

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
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					322

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

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

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
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
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					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
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
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					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
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
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

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-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

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-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					165

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					262

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

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
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					541

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

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
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	65368					N	NO RPT					-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
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
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					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
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
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					285

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
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-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			245

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
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
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			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
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
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	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
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
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	47640	X	NO RPT	-0-	-47640	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	42480	X	NO RPT	-0-	-42480	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

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

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	77910	X	NO RPT	-0-	-77910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 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
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-
04	40860	X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	66420	X	NO RPT	-0-	-66420	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60330	X	NO RPT	-0-	-60330	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

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-
04	52920	X	NO RPT	-0-	-52920	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

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
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					527

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

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-
04	67470	X	NO RPT	-0-	-67470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					1462

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
*11	89940	X	17322	-0-	-72618	-0-	17322	3			N	-0-					-0-
*12	92938	X	16566	-0-	-76372	-0-	16566	3			N	-0-					-0-
*01	92938	X	15753	-0-	-77185	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
*02	83944	X	12777	-0-	-71167	-0-	12777	3			N	-0-					-0-
*03	92938	X	14391	-0-	-78547	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
*04	89940	X	NO RPT	-0-	-89940	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	71040	X	NO RPT	-0-	-71040	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	309458					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	346674					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	385868					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	68970	X	16772	-0-	-52198	-0-	16676	3	96	9	N	87	94	1			1137
*12	71269	X	15768	-0-	-55501	-0-	15768	3			N	-0-					1137
*01	71269	X	14845	-0-	-56424	-0-	14845	3			N	-0-	190	1			947
*02	64372	X	13092	-0-	-51280	-0-	13092	3			N	-0-					947
*03	71269	X	13869	-0-	-57400	-0-	13774	3	95	9	N	86					1033
*04	68970	X	NO RPT	-0-	-68970	-0-					N	NO RPT					1033

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

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	7334	-0-	7334	240667	7334	3			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	240667					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

*05	26876	X	14058	-0-	-12818	-0-	14058	3			N	-0-					-0-
06	24450	X	12054	-0-	-12396	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
07	25265	X	12640	-0-	-12625	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
08	25265	X	12660	-0-	-12605	-0-	12660	3			N	-0-					-0-
09	24450	X	10777	-0-	-13673	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
10	25265	X	10523	-0-	-14742	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
11	24450	X	9937	-0-	-14513	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
12	25265	X	7316	-0-	-17949	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
01	25265	X	4428	-0-	-20837	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	4691	-0-	-18129	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
03	25265	X	7334	-0-	-17931	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

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-
04	51870	X	48512	-0-	-3358	-0-	48512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	45900	X	35310	-0-	-10590	-0-	35310	2			N	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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-
04	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

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
04	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

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-
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

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-
04	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04	1410	N	1120	-0-	-290	-0-	1120	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

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
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	483	3	11	9	N	10					29

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

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
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					42

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

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
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	733	3	8	9	N	7					82

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

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
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5220	X	4821	-0-	-399	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5520	X	5018	-0-	-502	-0-	5018	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
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
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1584	3	29	9	N	26					49

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
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
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	811	3	11	9	N	10					99

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
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
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					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
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
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

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
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

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
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

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
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					16

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

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-
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	6940	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 219498 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7200 - 9000

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	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-2013

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

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
04	2310	X	1290	-0-	-1020	-0-	1290	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

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
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
*04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5170	3	4	9	N	4					12

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9829	-0-	-773	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9624	-0-	-636	-0-	9624	3			N	-0-					-0-

SMITH-EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234609 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5533 - 6167

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	17220	X	15046	-0-	-2174	-0-	14932	3	114	9	N	104	115	1			12

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16320	X	11506	-0-	-4814	-0-	11442	3	64	9	N	58	80	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9210	X	8810	-0-	-400	-0-	8810	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 250176 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7025 - 7905

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-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

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
04	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	3719	3	9	9	N	8					72

BASTIAN WELL #: 1 H RRCID -> 254715 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8228 - 9834

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-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

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
04	16140	X	14481	-0-	-1659	-0-	14408	3	73	9	N	66	155	1			38

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

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
04	7620	X	6288	-0-	-1332	-0-	6275	3	13	9	N	12					85

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

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
04	24780	X	22865	-0-	-1915	-0-	22749	3	116	9	N	105	109	1			18

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
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
04	25560	X	24001	-0-	-1559	-0-	23858	3	143	9	N	130	193	1			108

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

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
04	7350	X	6247	-0-	-1103	-0-	6138	3	109	9	N	99					220

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

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-
04	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	130	1	3520	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

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-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

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-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	104	1	2808	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

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-
*04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	111	1	6152	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
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-
04	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	82	1	4499	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
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-
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	61	1	3314	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
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-
04	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	78	1	4275	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
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-
04	6720	X	5406	-0-	-1314	-0-	97	1	5309	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
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-
*04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	227	1	6135	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
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-
04	2820	N	2688	-0-	-132	-0-	96	1	2592	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
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-
04	3810	X	2541	-0-	-1269	-0-	46	1	2495	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
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-
04	10170	X	9856	-0-	-314	-0-	626	1	9230	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

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									
*04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	434	1	4810	2	N	164	176	1			11
							180	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

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-
04	5820	X	4589	-0-	-1231	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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-
04	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

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-
*04	3000	N	5725	-0-	2725	4250	5725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4710	X	3551	-0-	-1159	-0-	293	1	3243	2	N	14					42
							15	9									

NEW WELL #: 1 RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

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-
*04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

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-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	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

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-
*04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	607	1	8942	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

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-
04	4050	X	3252	-0-	-798	-0-	207	1	3045	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

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-
*04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	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
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-
*04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	468	1	6890	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

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									
04	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	556	1	6159	2	N	148	178	1			12
							163	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

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-
04	15300	X	6504	-0-	-8796	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

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-
*04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	4105	1	6480	2	N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

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-
04	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

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-
04	7320	X	7014	-0-	-306	-0-	7014	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
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-
04	14070	X	7208	-0-	-6862	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

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									
*04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	564	1	6249	2	N	14					53
							15	9									

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

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									
04	6120	X	6034	-0-	-86	-0-	497	1	5508	2	N	26					79
							29	9									

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

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									
04	8490	X	7605	-0-	-885	-0-	618	1	6864	2	N	112	165	1			26
							123	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

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-
04	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	3327	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
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-
04	10560	X	9790	-0-	-770	-0-	9790	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
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-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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
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
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5					121

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
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-
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	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
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
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	1471	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
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
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

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
04	12990	X	11407	-0-	-1583	-0-	11407	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

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-
04	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	N	14					86
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	N	14					100
*03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1174	2	18	9	N	16					116
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					131

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

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
04	1800	X	838	-0-	-962	-0-	838	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
04	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

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-
04	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

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

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
04	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

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
04	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

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
04	14B	DENY	-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

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
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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
04	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

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
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					5

POCATERRA WELL #: 1H RRCID -> 225358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	5490	X	3790	-0-	-1700	-0-	3790	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
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-
04	13110	X	8991	-0-	-4119	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8070	X	3727	-0-	-4343	-0-	750	1	2977	2	N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

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

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4020	X	13	-0-	-4007	-0-	13	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
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-
04	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	3867	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
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-
04	6630	X	6160	-0-	-470	-0-	6160	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
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-
04	5760	X	5302	-0-	-458	-0-	5302	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
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-
*04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	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
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-
04	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	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
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-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	2869	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
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-
04	2910	X	2376	-0-	-534	-0-	2376	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
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-
*04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

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-
04	11550	X	10178	-0-	-1372	-0-	351	1	9827	2	N	-0-			-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

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-
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

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-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

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-
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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-
04	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

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-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
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-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

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-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

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-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

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-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

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-
04	2940	X	1746	-0-	-1194	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

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
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	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
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-
04	5940	X	2981	-0-	-2959	-0-	2981	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
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-
*04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	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
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-
04	5400	X	5034	-0-	-366	-0-	5034	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
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-
*04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	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
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-
*04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
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-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	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
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-
*04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	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
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-
04	4320	X	2041	-0-	-2279	-0-	2041	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
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-
04	4140	X	1861	-0-	-2279	-0-	1861	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
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-
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	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
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-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
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
04	2250	N	607	-0-	-1643	-0-	607	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
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-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	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
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-
04	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	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
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-
04	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

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-
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

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-
04	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

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-
*04	30034	X	8596	-0-	-21438	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

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-
04	7350	X	3249	-0-	-4101	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

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-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

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-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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-
04	5760	X	4828	-0-	-932	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

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-
04	4860	X	2277	-0-	-2583	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

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-
04	4110	X	1919	-0-	-2191	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

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-
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	296	1	4470	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

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-
04	6930	X	6066	-0-	-864	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

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-
*04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	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
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-
*04	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	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
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-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	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
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-
04	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	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
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-
04	2070	X	1101	-0-	-969	-0-	1101	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
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-
*04	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	24453	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
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-
*04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	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
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-
04	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	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
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-
04	5460	X	2657	-0-	-2803	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

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-
04	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

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-
04	2460	N	1947	-0-	-513	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

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-
04	1920	X	167	-0-	-1753	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

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-
04	6180	X	5808	-0-	-372	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

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-
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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
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-
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	3281	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
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-
04	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	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
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-
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	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
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-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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
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-
04	2700	X	2094	-0-	-606	-0-	2094	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
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-
04	6210	X	5598	-0-	-612	-0-	5598	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
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-
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
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-
04	9750	X	7214	-0-	-2536	-0-	7214	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
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-
*04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	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
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-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	351	1	6132	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
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-
*04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	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
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-
04	3570	X	2490	-0-	-1080	-0-	2490	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
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-
04	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3151	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
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-
04	4080	X	3391	-0-	-689	-0-	3391	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
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-
04	4830	X	2379	-0-	-2451	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

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-
04	7740	X	3620	-0-	-4120	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

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-
*04	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

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-
*04	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

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-
*04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

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-
*04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

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-
*04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	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
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-
04	4320	X	3857	-0-	-463	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4590	X	4254	-0-	-336	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7110	X	6673	-0-	-437	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3600	X	1116	-0-	-2484	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910	X	2286	-0-	-624	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4950	X	1577	-0-	-3373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4050	X	1634	-0-	-2416	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5220	X	2676	-0-	-2544	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2700	N	2129	-0-	-571	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10500	X	4970	-0-	-5530	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13440	X	10844	-0-	-2596	-0-	10844	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
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-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	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
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-
04	8070	X	7742	-0-	-328	-0-	7742	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
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-
04	6480	X	3113	-0-	-3367	-0-	3113	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
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-
04	3720	X	561	-0-	-3159	-0-	561	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
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-
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	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
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-
04	1170	N	509	-0-	-661	-0-	509	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2204	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
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-
04	3510	X	2730	-0-	-780	-0-	2730	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
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-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	4499	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
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-
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	2723	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
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-
04	8640	X	2686	-0-	-5954	-0-	2686	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
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-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	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
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-
04	23400	X	20606	-0-	-2794	-0-	20606	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
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-
04	9120	X	8646	-0-	-474	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16980	X	16839	-0-	-141	-0-	16839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20160	X	11629	-0-	-8531	-0-	11629	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
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-
04	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	2495	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
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-
04	5700	X	4885	-0-	-815	-0-	4885	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
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-
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	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
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-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-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
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-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

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-
04	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

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-
04	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

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-
04	8280	X	7480	-0-	-800	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

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-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

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-
04	4560	X	4028	-0-	-532	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

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-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

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-
04	5910	X	4899	-0-	-1011	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

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-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

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-
04	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

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-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

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-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

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-
*04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	351	1	11918	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

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-
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

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-
04	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

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-
04	8790	X	8468	-0-	-322	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

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-
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

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-
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

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-
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

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-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

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-
04	11220	X	10788	-0-	-432	-0-	10788	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	4884	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
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-
*04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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
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-
04	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	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
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-
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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
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-
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	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
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-
04	6990	X	6513	-0-	-477	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8610	X	7501	-0-	-1109	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

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-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

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-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

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-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

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-
04	6360	X	5496	-0-	-864	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

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-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

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-
*04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

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-
04	4950	X	3949	-0-	-1001	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

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-
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

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-
04	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

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-
*04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3330	X	1555	-0-	-1775	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	2630	-0-	-940	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	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
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-
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	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
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-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*04	3000	N	3408	-0-	408	862	3408	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

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

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

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-
04	6270	X	6059	-0-	-211	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

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-
04	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

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-
*04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	345	1	7758	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

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-
04	3630	X	3068	-0-	-562	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

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-
04	12390	X	10706	-0-	-1684	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 8751

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-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

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-
04	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

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-
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 8540

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-
04	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

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-
04	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

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-
04	9750	X	2591	-0-	-7159	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4950	X	3376	-0-	-1574	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					9

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16830	X	8473	-0-	-8357	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

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

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7020	X	6448	-0-	-572	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	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
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-
*04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	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
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-
04	25710	X	23892	-0-	-1818	-0-	23892	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
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-
04	24270	X	18880	-0-	-5390	-0-	18880	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
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-
04	10500	X	6421	-0-	-4079	-0-	6421	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
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-
*04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	7326	-0-	7326	12182	7326	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12570	X	12262	-0-	-308	-0-	12262	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7620	X	7132	-0-	-488	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	5340	X	5312	-0-	-28	-0-	5308	2	4	9	Y	4					47

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

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-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

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-
*04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

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-
04	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

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-
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

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-
04	12390	X	9181	-0-	-3209	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6810	X	6222	-0-	-588	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7260	X	6209	-0-	-1051	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	31336	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3540	X	2855	-0-	-685	-0-	2852	3	3	9	N	3	4	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8280	X	6609	-0-	-1671	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					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
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-
04	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
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
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-
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095	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

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-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

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-
04	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

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-
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	295	1	4765	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

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
04	5850	X	4343	-0-	-1507	-0-	4335	3	8	9	N	7	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

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
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	600	X	6	-0-	-594	-0-	6	2			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
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-
04	9780	X	8608	-0-	-1172	-0-	8608	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
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-
*04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	272	1	963	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
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-
04	15360	X	13227	-0-	-2133	-0-	13227	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
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 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
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-
04	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 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 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
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-
04	6930	X	6208	-0-	-722	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

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
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
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	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
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-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	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
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-
04	27030	X	23769	-0-	-3261	-0-	23769	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
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-
04	7110	X	6161	-0-	-949	-0-	6161	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
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-
04	17070	X	13959	-0-	-3111	-0-	13959	2			N	-0-					-0-

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
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-
*04	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	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
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-
04	17460	X	11198	-0-	-6262	-0-	11198	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	2910	X	1408	-0-	-1502	-0-	1408	2			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
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-
*04	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	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
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-
*04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	297	1	2415	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	16560	X	8695	-0-	-7865	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	9840	X	6715	-0-	-3125	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	7470	X	7223	-0-	-247	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	7415	-0-	-805	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22440	X	21682	-0-	-758	-0-	21682	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10920	X	10526	-0-	-394	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23460	X	22626	-0-	-834	-0-	22626	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4195	3	6	9	N	5	6	1			1

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
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-
04	6990	X	5908	-0-	-1082	-0-	5908	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
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-
*04	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	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
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-
04	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	3864	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
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-
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	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
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-
04	14610	X	13238	-0-	-1372	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

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
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
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-
*04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	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
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-
04	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

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
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-
04	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2822	2			N	-0-			-0-

NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

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
04	14B2 EXT		-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

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-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

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-
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	1			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

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-
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

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-
04	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

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 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
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-
04	23250	X	21675	-0-	-1575	-0-	21675	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

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-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

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-
04	20880	X	19609	-0-	-1271	-0-	19609	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

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-
*04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

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-
*04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

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
*04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8669	3	13	9	N	12	13	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

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-
04	19230	X	16610	-0-	-2620	-0-	16610	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

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-
04	6150	X	5136	-0-	-1014	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

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-
04	9480	X	7212	-0-	-2268	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

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-
04	17100	X	11343	-0-	-5757	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

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-
04	3780	X	2710	-0-	-1070	-0-	345	1	2365	2	N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

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-
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

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-
04	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

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-
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

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-
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

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-
04	3690	X	118	-0-	-3572	-0-	30	1	88	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

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-
04	25710	X	21529	-0-	-4181	-0-	21529	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

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-
04	10260	X	10037	-0-	-223	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	9870	X	8477	-0-	-1393	-0-	8477	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
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-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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
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-
04	5400	X	3949	-0-	-1451	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3180	X	1748	-0-	-1432	-0-	1745	3	3	9	N	3	3	1			1

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	19410	X	18190	-0-	-1220	-0-	18190	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

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-
04	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

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-
04	45180	X	18589	-0-	-26591	-0-	18589	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

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
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	8520	X	6152	-0-	-2368	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2520	X	1663	-0-	-857	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4380	X	3225	-0-	-1155	-0-	3204	3	21	9			Y	19	39	1			6

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
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
04	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	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
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-
04	9240	X	8837	-0-	-403	-0-	8837	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	701	1	6991	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
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-
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 8750

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

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									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	451	1	2554	3	N	-0-					87

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

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-
04	16830	X	15735	-0-	-1095	-0-	15735	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

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-
*04	33102	X	33102	-0-	-0-	-0-	33102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	5040	X	3282	-0-	-1758	-0-	3278	3	4	9	N	4	5	1			1

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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	351	1	15016	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8550	X	7166	-0-	-1384	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7080	X	4810	-0-	-2270	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	Y	27	42	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1557	3	11	9	Y	10	19	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5455	3	41	9	Y	37	54	1			10

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
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
04	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	4095	3	29	9	Y	26	42	1			7

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16110	X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	10290	X	7132	-0-	-3158	-0-	510	1	6622	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17640	X	16816	-0-	-824	-0-	16816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

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-
04	18930	X	17528	-0-	-1402	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

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
04	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5551	3	8	9	N	7	8	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

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-
04	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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
04	1590	X	1309	-0-	-281	-0-	1294	3	15	9	Y	14	12	1			3

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

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-
04	28020	X	20227	-0-	-7793	-0-	20227	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

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-
04	15210	X	9882	-0-	-5328	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

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
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	3	3	9	N	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

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
04	7380	X	7038	-0-	-342	-0-	7028	3	10	9	N	9	10	1			2

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

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-
04	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

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-
04	10320	X	9704	-0-	-616	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

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-
04	12900	X	12728	-0-	-172	-0-	12728	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

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-
*04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

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-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

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-
*04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

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-
04	5130	X	2790	-0-	-2340	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

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-
04	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

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-
04	9570	X	6684	-0-	-2886	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

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
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	N	1	2	1			-0-

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

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-
04	11310	X	10030	-0-	-1280	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

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-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

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-
04	14670	X	11698	-0-	-2972	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	15210	X	11538	-0-	-3672	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

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-
04	12960	X	11001	-0-	-1959	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

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-
*04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

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-
04	330	X	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

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
*04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4912	3	7	9	N	6	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

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-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

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
04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1071	3	1	9	N	1	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	5520	X	4833	-0-	-687	-0-	4833	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
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-
*04	39432	X	39432	-0-	-0-	-0-	39432	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3690	X	1214	-0-	-2476	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 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
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-
04	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
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6838	3	10	9	N	9	11	1			2

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
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
04	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	8151	3	12	9	N	11	12	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7260	X	31	-0-	-7229	-0-	31	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5400	X	4658	-0-	-742	-0-	4651	3	7	9	N	6	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3923	3	6	9	N	5	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4170	X	3480	-0-	-690	-0-	3476	3	4	9	N	4	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2850	X	1860	-0-	-990	-0-	1837	2	23	9	Y	21	33	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

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
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	5290	2	37	9	Y	34	51	1			9

POWELL WELL #: 3H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

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-
04	9300	X	8425	-0-	-875	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

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-
04	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

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-
04	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

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
*04	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					158

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

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
04	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	3356	3	21	9	Y	19	32	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	4455	2	86	9	N	78					142

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17700	X	15761	-0-	-1939	-0-	15761	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7500	X	7359	-0-	-141	-0-	7350	3	9	9	N	8	10	1			2

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6390	X	5690	-0-	-700	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10260	X	8814	-0-	-1446	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

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-
04	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

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
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			Y	-0-					8

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

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-
*04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

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-
04	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

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-
04	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10380	X	9778	-0-	-602	-0-	9778	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
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-
04	13260	X	8958	-0-	-4302	-0-	143	1	8815	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	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
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-
04	11280	X	10836	-0-	-444	-0-	10836	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
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
04	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3809	3	6	9	N	5	6	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	7050	X	4426	-0-	-2624	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8280	X	8165	-0-	-115	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

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-
04	14370	X	11115	-0-	-3255	-0-	11115	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

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
04	6150	X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2			N	-0-					33

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

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-
04	13200	X	10906	-0-	-2294	-0-	10906	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

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
04	7170	X	6473	-0-	-697	-0-	6253	2	220	9	N	200	184	1			34

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

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
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	373	1	2839	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4830	X	4649	-0-	-181	-0-	479	1	4170	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

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-
04	4440	X	3131	-0-	-1309	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

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-
04	6570	X	2462	-0-	-4108	-0-	436	1	2026	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

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-
04	5010	X	2924	-0-	-2086	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8640	X	2551	-0-	-6089	-0-	2551	3			N	-0-					114

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38349	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	34864	X	34864	-0-	-0-	-0-	34864	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
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									
04	5370	X	4238	-0-	-1132	-0-	266	1	3944	3	N	25	175	1			27
							28	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
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
04	8610	X	7701	-0-	-909	-0-	7691	3	10	9	N	9	11	1			2

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
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
*04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	416	1	1804	2	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	506	1	2994	2	N	-0-			-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

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
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

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-
*04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

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-
04	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	6363	2			N	-0-			-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

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-
*04	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	46164	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

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-
04	14130	X	13386	-0-	-744	-0-	13386	2			N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

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-
04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	383	1	650	2	N	-0-			-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

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-
04	7170	X	5355	-0-	-1815	-0-	5355	2			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

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
04	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

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-
04	7830	X	6873	-0-	-957	-0-	6873	2			N	-0-			-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

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-
04	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

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-
04	11130	X	10283	-0-	-847	-0-	423	1	9860	2	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

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-
04	5820	X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30794	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

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-
04	1290	X	457	-0-	-833	-0-	457	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

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-
04	12450	X	10482	-0-	-1968	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

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-
04	6720	X	3305	-0-	-3415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

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
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	30	1			94

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

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-
*04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

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-
*04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 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
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-
04	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

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

11	2190	X	1712	-0-	-478	-0-	449 10	1 9	1253	3	N	9					34
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	1 9	1039	3	N	1					35
03	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	459 28	1 9	780	3	N	25					60
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	443	1	731	3	N	-0-					60

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

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-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

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-
04	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

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-
04	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

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180	X	4872	-0-	-1308	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7710	X	2944	-0-	-4766	-0-	514	1	2430	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11370	X	8731	-0-	-2639	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6210	X	4710	-0-	-1500	-0-	230	1	4480	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	11700	X	11243	-0-	-457	-0-	11243	2			N	-0-					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5465	2	50	9	N	45	180	1			65

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
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
04	6330	X	5973	-0-	-357	-0-	5973	2			N	-0-					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
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-
*04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	391	1	13275	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
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-
*04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	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
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
04	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	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
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
04	9810	X	8820	-0-	-990	-0-	8786	2	34	9	N	31	191	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	3960	X	3359	-0-	-601	-0-	3334	2	25	9	N	23					198

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

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
04	6390	X	6120	-0-	-270	-0-	6102	2	18	9	N	16					111

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

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
04	6660	X	6035	-0-	-625	-0-	6002	2	33	9	N	30					103

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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-
04	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

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
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					97

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

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-
04	2070	X	11	-0-	-2059	-0-	11	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	9990	X	9266	-0-	-724	-0-	9266	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
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-
*04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	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
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-
04	11760	X	10979	-0-	-781	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4560	X	3077	-0-	-1483	-0-	314	1	2706	2	N	52	43	1			51
							57	9									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6360	X	5512	-0-	-848	-0-	424	1	5088	2	N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE G WELL #: C 3H RRCID -> 227917 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8800 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6840	X	2116	-0-	-4724	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 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
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-
04	5580	X	4532	-0-	-1048	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11040	X	8194	-0-	-2846	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7530	X	7209	-0-	-321	-0-	7209	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
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
04	7800	X	7424	-0-	-376	-0-	7424	2			N	-0-					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
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-
04	10800	X	7528	-0-	-3272	-0-	7528	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
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-
04	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
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-
04	12900	X	11495	-0-	-1405	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	6210	X	6114	-0-	-96	-0-	6114	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
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-
04	6780	X	5427	-0-	-1353	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	T. A.		17621	-0-	17621	31577	17621	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	3			N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 8353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

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-
04	7710	X	6124	-0-	-1586	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

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-
*04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

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-
04	7950	X	7350	-0-	-600	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

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
04	7110	X	5901	-0-	-1209	-0-	5666	2	235	9	N	214	190	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			Y	-0-					43

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

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-
04	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

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
04	3420	X	2364	-0-	-1056	-0-	2363	3	1	9	N	1	3	1			-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

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-
04	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

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-
04	8820	X	8461	-0-	-359	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

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-
04	1530	X	283	-0-	-1247	-0-	283	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

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-
*04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

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
04	7710	X	7408	-0-	-302	-0-	7398	3	10	9	N	9	11	1			2

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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-
04	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

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									
04	4860	X	4363	-0-	-497	-0-	501	1	3841	2	N	19	182	1			47
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
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-
04		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
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-
04		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
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-
04	8700	X	4708	-0-	-3992	-0-	4708	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	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

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-
04	6720	X	4811	-0-	-1909	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

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-
04	14250	X	11381	-0-	-2869	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

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-
04	6000	X	4040	-0-	-1960	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

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-
04	11790	X	11238	-0-	-552	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

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-
*04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

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-
04	9840	X	9498	-0-	-342	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

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

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13920	X	13136	-0-	-784	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1638	2	22	9	Y	20	33	1			5

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
GREAT LAKES NYMPH WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5940	X	5420	-0-	-520	-0-	5420	2			N	-0-					48

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
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
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	69	2	121	9	N	110					266

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4080	X	3318	-0-	-762	-0-	284	1	3034	3	N	-0-					15

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	7770	X	7028	-0-	-742	-0-	264	1	6764	3	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5130	X	4314	-0-	-816	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	2663	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
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
04	6090	X	3768	-0-	-2322	-0-	3762	3	6	9	N	5	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
04	6030	X	5486	-0-	-544	-0-	412	1	5070	2	N	4	194	1			30
							4	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

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
04	3960	X	2133	-0-	-1827	-0-	2133	2			N	-0-					140

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

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-
04	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	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

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-
04	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

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
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

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-
*04	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

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-
04	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

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
*04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5531	3	8	9	N	7	8	1			2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

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-
04	8520	X	7513	-0-	-1007	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

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
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4699	3	6	9	N	5	7	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

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
*04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5438	3	9	9	N	8	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

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
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3260	3	4	9	N	4	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

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-
04	14730	X	11795	-0-	-2935	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

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-
04	8220	X	3870	-0-	-4350	-0-	267	1	3603	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

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-
04	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

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
04	8280	X	6387	-0-	-1893	-0-	6379	3	8	9	N	7	9	1			2

COJO WELL #: 1 H RRCID -> 231321 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 6275 - 7912

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

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-
04	14400	X	4170	-0-	-10230	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2460	X	42	-0-	-2418	-0-	42	2			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
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-
04	15330	X	11492	-0-	-3838	-0-	11492	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
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
04	7260	X	6382	-0-	-878	-0-	6373	3	9	9	N	8	9	1			2

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
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
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	3	4	9	N	4	4	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
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-
04	4410	X	3629	-0-	-781	-0-	3629	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
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-
04	13410	X	12288	-0-	-1122	-0-	12288	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6480	X	5107	-0-	-1373	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

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-
04	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

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-
04	8580	X	7735	-0-	-845	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

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-
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

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-
04	13350	X	10297	-0-	-3053	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

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-
04	12030	X	11446	-0-	-584	-0-	11446	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

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-
*04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5165	3	8	9	N	7	8	1			2

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

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-
04	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

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-
04	21720	X	16108	-0-	-5612	-0-	16108	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

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
04	8340	X	3990	-0-	-4350	-0-	3982	3	8	9	N	7	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

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
04	6060	X	3406	-0-	-2654	-0-	3402	3	4	9	N	4	5	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

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-
04	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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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
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-
04	7320	X	435	-0-	-6885	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

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-
04	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

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-
04	4410	X	3827	-0-	-583	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

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
04	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	339	1	2356	2	N	-0-					97

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

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-
04	4830	X	3438	-0-	-1392	-0-	436	1	3002	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

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
04	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	6801	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-		8999	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

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-
04	11160	X	10423	-0-	-737	-0-		10423	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

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-
*04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2			N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

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
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-		3651	2			N	-0-					22

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

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-
04	9270	X	7035	-0-	-2235	-0-		7035	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

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-
04	9870	X	6454	-0-	-3416	-0-		6454	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

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-
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-		374	1	2552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

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-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

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-
04	6360	X	5982	-0-	-378	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

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-
04	11460	X	9611	-0-	-1849	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

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-
04	8640	X	8573	-0-	-67	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					101

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
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-
*04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	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
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
04	6780	X	5942	-0-	-838	-0-	5938	3	4	9	N	4	6	1			1

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
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-
*04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	3300	X	2780	-0-	-520	-0-	2780	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-	6793	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
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
*04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					1

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
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									
04	3630	X	2371	-0-	-1259	-0-	361	1	2010	2	Y	-0-					19

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1800	X	1505	-0-	-295	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14490	X	12958	-0-	-1532	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14730	X	12120	-0-	-2610	-0-	12120	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

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-
04	8550	X	7414	-0-	-1136	-0-	271	1	7143	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 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-
04	14970	X	12072	-0-	-2898	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

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-
04	18420	X	12624	-0-	-5796	-0-	12624	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

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-
*04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

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-
*04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	19384	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

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-
04	14190	X	11798	-0-	-2392	-0-	11798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	15180	X	12224	-0-	-2956	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

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-
04	13680	X	13514	-0-	-166	-0-	13514	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

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-
*04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

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-
04	15090	X	13547	-0-	-1543	-0-	13547	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

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-
*04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	541	1	4454	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

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-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

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
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6498	2	153	9	N	139	195	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5160	X	4662	-0-	-498	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7290	X	6855	-0-	-435	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	9420	X	8820	-0-	-600	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

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-
04	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

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-
04	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

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-
04	14940	X	12364	-0-	-2576	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

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-
04	18330	X	16090	-0-	-2240	-0-	16090	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

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-
04	18600	X	7353	-0-	-11247	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10620	X	5473	-0-	-5147	-0-	5473	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
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-
*04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5490	X	4683	-0-	-807	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9840	X	3085	-0-	-6755	-0-	3085	2			Y	-0-					17

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 233428 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7722 - 9588

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2013 - P&A 03-02-2013

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

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
04	9690	X	9312	-0-	-378	-0-	9312	2			N	-0-					85

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

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-
04	7980	X	6518	-0-	-1462	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

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-
*04	44947	X	44947	-0-	-0-	-0-	44947	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

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-
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

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-
04	5070	X	2838	-0-	-2232	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1710	X	1428	-0-	-282	-0-	448	1	977	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13470	X	10821	-0-	-2649	-0-	10821	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
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-
04	7380	X	3544	-0-	-3836	-0-	3544	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
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-
*04	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	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
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-
04	6960	X	6829	-0-	-131	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	17700	X	15015	-0-	-2685	-0-	15015	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

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-
04	23190	X	21362	-0-	-1828	-0-	21362	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

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-
04	24360	X	14749	-0-	-9611	-0-	14749	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

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-
04	11340	X	9154	-0-	-2186	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

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-
*04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

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-
04	10620	X	5347	-0-	-5273	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

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-
*04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	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 #: 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
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-
*04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

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
04	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	2050	3	3	9	N	3	3	1			1

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

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-
04	6270	X	5412	-0-	-858	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

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-
04	10230	X	9303	-0-	-927	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

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-
04	9960	X	7611	-0-	-2349	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

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-
04	2370	X	1098	-0-	-1272	-0-	343	1	755	2	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

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-
04	13680	X	11472	-0-	-2208	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	1080	X	521	-0-	-559	-0-	521	1			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
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-
04	4560	X	2789	-0-	-1771	-0-	2789	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
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-
04	23820	X	15913	-0-	-7907	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	11880	X	9776	-0-	-2104	-0-	9776	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
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-
04	10350	X	10159	-0-	-191	-0-	10159	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
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-
04	15480	X	12503	-0-	-2977	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	28050	X	25444	-0-	-2606	-0-	25444	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
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-
04	8490	X	7796	-0-	-694	-0-	7796	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
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-
04	11550	X	9051	-0-	-2499	-0-	333	1	8718	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16440	X	5239	-0-	-11201	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16200	X	13309	-0-	-2891	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22290	X	14875	-0-	-7415	-0-	14875	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 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
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-
04	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

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

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

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

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-
04	19320	X	17344	-0-	-1976	-0-	17344	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

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-
04	6930	X	6346	-0-	-584	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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-
04	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

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-
04	12000	X	11905	-0-	-95	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

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-
04	12720	X	11594	-0-	-1126	-0-	11594	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

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-
04	13020	X	6104	-0-	-6916	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	3864	3	6	9	N	5	6	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17160	X	15204	-0-	-1956	-0-	15204	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4667	3	7	9	N	6	7	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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
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-
*04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	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
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-
*04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	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
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-
04	4410	X	2161	-0-	-2249	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	5454	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
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
04	9120	X	8641	-0-	-479	-0-	8629	3	12	9	N	11	12	1			3

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5430	X	4612	-0-	-818	-0-	4612	2			N	-0-					47

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
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-
04	7320	X	6402	-0-	-918	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28350	X	26589	-0-	-1761	-0-	26589	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	718	1	4002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22560	X	20036	-0-	-2524	-0-	20036	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10290	X	9770	-0-	-520	-0-	9770	2			N	-0-					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
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-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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
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-
04	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
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-
04	5250	X	4272	-0-	-978	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5130	X	3481	-0-	-1649	-0-	488	1	2993	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		162	-0-	162	497	162	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
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-
04	8790	X	7812	-0-	-978	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	6330	X	4908	-0-	-1422	-0-	4908	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
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
*04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			Y	-0-					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
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-
*04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	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
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-
*04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	10410	X	8558	-0-	-1852	-0-	8558	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
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-
04	12930	X	8899	-0-	-4031	-0-	8899	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
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-
04	24720	X	16571	-0-	-8149	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

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
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-
*04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	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
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-
*04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	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
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-
04	6570	X	6037	-0-	-533	-0-	6037	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
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-
04	24120	X	19695	-0-	-4425	-0-	19695	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	4740	X	2353	-0-	-2387	-0-	2353	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
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-
*04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	351	1	4530	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9720	X	8843	-0-	-877	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6270	X	5647	-0-	-623	-0-	206	1	5441	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20010	X	14905	-0-	-5105	-0-	14905	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5700	X	1160	-0-	-4540	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5490	X	1190	-0-	-4300	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

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

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6870	X	5293	-0-	-1577	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12720	X	11145	-0-	-1575	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7110	X	6911	-0-	-199	-0-	6911	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
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-
04	4230	X	3718	-0-	-512	-0-	3718	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
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
*04	3000	N	3214	-0-	214	214	3210	3	4	9	N	4	4	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
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-
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	5910	X	5104	-0-	-806	-0-	5104	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
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
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	4553	3	8	9	N	7	7	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
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-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6810	X	5026	-0-	-1784	-0-	5026	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
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
*04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					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
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-
04	6150	X	4087	-0-	-2063	-0-	4087	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
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-
*04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 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
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-
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	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
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-
04	9690	X	8298	-0-	-1392	-0-	8298	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
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-
04	2850	X	1362	-0-	-1488	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8460	X	6757	-0-	-1703	-0-	6757	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
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
*04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					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
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-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-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
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-
04	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

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
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-
04	8760	X	8585	-0-	-175	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

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-
04	4110	X	4096	-0-	-14	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

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-
04	11430	X	9984	-0-	-1446	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

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-
04	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

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-
04	10890	X	7450	-0-	-3440	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

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-
*04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

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-
04	13590	X	12110	-0-	-1480	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 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
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-
*04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

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-
04	15240	X	12955	-0-	-2285	-0-	12955	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

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-
04	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	4532	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

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-
04	4170	X	3099	-0-	-1071	-0-	3099	2			N	-0-			-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

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-
04	5070	X	1595	-0-	-3475	-0-	1595	2			N	-0-			-0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

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-
04	14070	X	12325	-0-	-1745	-0-	320	1	12005	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					31

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

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									
04	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	329	1	3384	2	Y	-0-					67

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 8706

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
04	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

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-
04	12630	X	11766	-0-	-864	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

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-
04	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 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
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-
04	4290	X	748	-0-	-3542	-0-	748	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
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
*04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	9030	X	4638	-0-	-4392	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 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
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-
04	12180	X	11007	-0-	-1173	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	203	1	2917	3	N	13					150
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

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-
04	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

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
*04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					26

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

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-
*04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

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-
*04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

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-
04	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

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-
04	17940	X	15460	-0-	-2480	-0-	15460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8160	X	7759	-0-	-401	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

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-
04	15180	X	13061	-0-	-2119	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

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-
04	T. A.		6	-0-	6	17	6	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

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-
04	10080	X	4307	-0-	-5773	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

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
04	3750	X	2743	-0-	-1007	-0-	228	1	2515	3	N	-0-					137

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

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-
04	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	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

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									
04	3810	X	2920	-0-	-890	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-					31

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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-
04	6570	X	3649	-0-	-2921	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

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-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

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-
04	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

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-
*04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14280	X	10982	-0-	-3298	-0-	10982	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
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-
04	12210	X	9597	-0-	-2613	-0-	9597	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
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-
04	11400	X	9433	-0-	-1967	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17970	X	17292	-0-	-678	-0-	17292	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
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-
*04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	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
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-
04	13140	X	12208	-0-	-932	-0-	12208	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
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-
04	12600	X	11743	-0-	-857	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14880	X	13541	-0-	-1339	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

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-
04	11040	X	9691	-0-	-1349	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238391 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5826 - 8238

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

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-
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

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
*04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			Y	-0-					5

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

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-
04	7140	X	4991	-0-	-2149	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 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
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
04	9810	X	8076	-0-	-1734	-0-	8076	2			Y	-0-					4

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

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-
04	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

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-
04	13770	X	9183	-0-	-4587	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

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-
04	2310	X	1537	-0-	-773	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

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-
04	6330	X	4843	-0-	-1487	-0-	482	1	4361	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

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-
04	10020	X	6618	-0-	-3402	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

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-
04	30120	X	25005	-0-	-5115	-0-	25005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

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-
*04	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

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
*04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					41

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

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-
*04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

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-
04	2190	X	1901	-0-	-289	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

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-
04	12840	X	5950	-0-	-6890	-0-	141	1	5809	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

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-
*04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	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

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-
04	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

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-
04	18180	X	17472	-0-	-708	-0-	17472	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

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-
*04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 7904

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

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-
04	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 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
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-
04	15930	X	11315	-0-	-4615	-0-	11315	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
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
04	9120	X	7029	-0-	-2091	-0-	7029	2			Y	-0-					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
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-
*04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6060	X	5825	-0-	-235	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

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
04	10290	X	9354	-0-	-936	-0-	9341	3	13	9	N	12	14	1			3

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

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-
04	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

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-
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

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-
04	18690	X	16507	-0-	-2183	-0-	16507	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

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-
04	10770	X	10571	-0-	-199	-0-	386	1	10185	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

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-
04	7200	X	7164	-0-	-36	-0-	488	1	6676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	9750	X	8902	-0-	-848	-0-	8902	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
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-
04	18150	X	11860	-0-	-6290	-0-	11860	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
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-
04	11670	X	11274	-0-	-396	-0-	11274	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	4012	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
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-
*04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	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
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-
*04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	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
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-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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 #: 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
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-
*04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

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-
04	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

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

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									
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	241	1	2844	3	N	10					90
							11	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

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-
04	10260	X	2856	-0-	-7404	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

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-
04	10170	X	9995	-0-	-175	-0-	9995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					145

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

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-
04	6720	X	3085	-0-	-3635	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

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-
04	14250	X	12445	-0-	-1805	-0-	12445	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

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
04	6750	X	6463	-0-	-287	-0-	6463	2			N	-0-					98

MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 9726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

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
04	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3326	2	92	9	N	84	190	1			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

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-
04	9000	X	7026	-0-	-1974	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

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-
04	0	W	12161	-0-	12161	47616	12161	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

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-
*04	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

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-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

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-
04	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

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-
*04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16110	X	14265	-0-	-1845	-0-	14265	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

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-
04	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

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
04	4500	X	2004	-0-	-2496	-0-	351	1	1653	2	N	-0-					203

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

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-
*04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

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-
04	20460	X	19999	-0-	-461	-0-	19999	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

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-
04	5910	X	4108	-0-	-1802	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	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

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-
04	22170	X	20565	-0-	-1605	-0-	20565	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

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-
04	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

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-
04	6390	X	599	-0-	-5791	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-
*04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

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-
04	10170	X	9737	-0-	-433	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

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-
04	12720	X	11267	-0-	-1453	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	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
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-
*04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

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
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-
*04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	9330	X	8067	-0-	-1263	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 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
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-
04	7440	X	4939	-0-	-2501	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 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
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-
04	15450	X	13706	-0-	-1744	-0-	13706	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11280	X	10691	-0-	-589	-0-	10691	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3420	X	510	-0-	-2910	-0-	89	1	421	2	N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9360	X	6451	-0-	-2909	-0-	6451	2			N	-0-			-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	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
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-
04	21540	X	14734	-0-	-6806	-0-	14734	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
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-
*04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	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
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-
04	19830	X	15875	-0-	-3955	-0-	15875	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
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-
04	9420	X	37	-0-	-9383	-0-	37	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6480	X	5919	-0-	-561	-0-	5919	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
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-
04	9150	X	7426	-0-	-1724	-0-	145	1	7281	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	9830	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
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-
04	34950	X	16065	-0-	-18885	-0-	16065	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-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
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-
04	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	6240	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
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-
04	12030	X	11134	-0-	-896	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9450	X	7292	-0-	-2158	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

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-
04	16140	X	11466	-0-	-4674	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

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
04	11490	X	10877	-0-	-613	-0-	10877	2			Y	-0-					33

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

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
04	8640	X	11	-0-	-8629	-0-	11	2			Y	-0-					14

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

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-
04	540	X	76	-0-	-464	-0-	76	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	8490	X	6706	-0-	-1784	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	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
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-
04	8850	X	8630	-0-	-220	-0-	8630	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
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
04	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	1987	2	39	9	N	35					155

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
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-
04	13830	X	13060	-0-	-770	-0-	13060	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
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-
04	8100	X	7481	-0-	-619	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025																	
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-
04	3780	X	2717	-0-	-1063	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794																	
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-
04	16800	X	5563	-0-	-11237	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
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-
04	7470	X	4458	-0-	-3012	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674																	
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-
04	8970	X	4256	-0-	-4714	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037																	
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-
04	17130	X	14482	-0-	-2648	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254																	
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-
*04	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	3560	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
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-
*04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	12240	X	10347	-0-	-1893	-0-	10347	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
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-
*04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	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
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-
*04	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	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
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-
04	9270	X	5518	-0-	-3752	-0-	5518	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
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-
*04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7230	X	5853	-0-	-1377	-0-	5853	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
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-
04	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	477	1	3103	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	466	1	1559	3	N	5					80
							6	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
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
04	9600	X	9021	-0-	-579	-0-	9009	3	12	9	N	11	12	1			3

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
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-
04	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
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-
04	8970	X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	6812	-0-	-1408	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

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-
04	7770	X	6322	-0-	-1448	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

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-
*04	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

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-
04	26010	X	23621	-0-	-2389	-0-	23621	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

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-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7320	X	6505	-0-	-815	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					144

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
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-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	745	1	7053	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8070	X	6362	-0-	-1708	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9660	X	4653	-0-	-5007	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

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-
04	13740	X	10847	-0-	-2893	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

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-
04	19230	X	12705	-0-	-6525	-0-	12705	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

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
04	5670	X	492	-0-	-5178	-0-	492	1			N	-0-					67

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

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-
04	9810	X	9059	-0-	-751	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

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-
04	11550	X	10802	-0-	-748	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

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-
04	13230	X	13193	-0-	-37	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

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-
*04	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

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-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

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-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

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-
04	9570	X	9072	-0-	-498	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

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-
04	18390	X	16107	-0-	-2283	-0-	16107	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

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-
04	8880	X	2586	-0-	-6294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

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-
*04	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

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-
04	25620	X	22449	-0-	-3171	-0-	22449	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

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-
04	14700	X	12780	-0-	-1920	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24780	X	20973	-0-	-3807	-0-	20973	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

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-
04	17400	X	10558	-0-	-6842	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

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-
04	7380	X	6027	-0-	-1353	-0-	356	1	5671	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

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-
04	25800	X	24644	-0-	-1156	-0-	24644	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

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-
04	15060	X	75	-0-	-14985	-0-	75	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

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-
04	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

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-
04	T. A.		850	-0-	850	2053	850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6090	X	2797	-0-	-3293	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

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-
04	19980	X	10485	-0-	-9495	-0-	10485	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

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-
04	22410	X	19726	-0-	-2684	-0-	19726	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

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-
04	16800	X	5620	-0-	-11180	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

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-
04	10920	X	7150	-0-	-3770	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

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-
04	11610	X	11153	-0-	-457	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

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-
04	14310	X	11955	-0-	-2355	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13710	X	9645	-0-	-4065	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

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
04	5040	X	3644	-0-	-1396	-0-	3611	3	33	9	Y	30	50	1			8

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

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-
04	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-	13917	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

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-
04	7170	X	3189	-0-	-3981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

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-
04	10950	X	6545	-0-	-4405	-0-	6545	3			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

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
04	7740	X	7188	-0-	-552	-0-	7188	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	478	1	8508	2	N	12	27	1			150
							13	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

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-
04	7230	X	5984	-0-	-1246	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

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-
04	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

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-
04	13530	X	10191	-0-	-3339	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

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-
04	9210	X	5668	-0-	-3542	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

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-
04	12300	X	11969	-0-	-331	-0-	11969	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

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
04	13680	X	10968	-0-	-2712	-0-	10968	3			N	-0-					19

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

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-
04	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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-
04	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

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-
*04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	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 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14640	X	14123	-0-	-517	-0-	14123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18750	X	16289	-0-	-2461	-0-	16289	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7080	X	4354	-0-	-2726	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12810	X	10207	-0-	-2603	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17760	X	13726	-0-	-4034	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10440	X	4459	-0-	-5981	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16560	X	8895	-0-	-7665	-0-	8895	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
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-
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	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
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-
04	12270	X	9860	-0-	-2410	-0-	9860	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
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-
04	11010	X	7940	-0-	-3070	-0-	7940	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
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-
04	13500	X	12584	-0-	-916	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-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
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-
04	6600	X	5946	-0-	-654	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6930	X	347	-0-	-6583	-0-	347	3			N	-0-					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
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
04	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
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-
04	14550	X	12194	-0-	-2356	-0-	12194	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
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-
*04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	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
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-
04	14430	X	12427	-0-	-2003	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18060	X	17107	-0-	-953	-0-	17107	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
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-
04	8370	X	7748	-0-	-622	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		-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
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-
04	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
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									
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	586	1	5522	2	N	22					236
							24	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
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-
*04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

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-
04	6630	X	4968	-0-	-1662	-0-	423	1	4545	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

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-
*04	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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-
*04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

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-
*04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

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-
04	9570	X	8732	-0-	-838	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	16170	X	15092	-0-	-1078	-0-	15092	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
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-
*04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19290	X	14837	-0-	-4453	-0-	14837	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
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-
04	23490	X	19172	-0-	-4318	-0-	19172	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
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-
04	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
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-
04	9600	X	9346	-0-	-254	-0-	9346	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
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-
04	22470	X	19090	-0-	-3380	-0-	19090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 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
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-
04	15060	X	13342	-0-	-1718	-0-	13342	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
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-
04	16380	X	14419	-0-	-1961	-0-	14419	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	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
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-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-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
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-
04	8430	X	4141	-0-	-4289	-0-	4141	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
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-
04	11940	X	11675	-0-	-265	-0-	11675	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
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-
04	14640	X	8365	-0-	-6275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	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
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-
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	14815	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
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-
04	20040	X	19106	-0-	-934	-0-	19106	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
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-
04	5100	X	3916	-0-	-1184	-0-	3916	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
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-
04	19980	X	14226	-0-	-5754	-0-	14226	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
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-
04	12660	X	7213	-0-	-5447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 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
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-
04	4410	X	3501	-0-	-909	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

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-
04	10110	X	9786	-0-	-324	-0-	267	1	9519	2	N	-0-					-0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

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-
04	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

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-
04	8610	X	7365	-0-	-1245	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

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-
04	16920	X	13840	-0-	-3080	-0-	13840	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

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-
*04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14370	X	12359	-0-	-2011	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
	RUSSELL, WILLIE LEE UNIT				WELL #: B 1H		RRCID -> 244821					COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6810 - 10168
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FLEET UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 244826					COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7689 - 11276
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-
04	25740	X	18867	-0-	-6873	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
	W SCHULTZ UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 244837					COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH	7656	PERF. 8110 - 10535
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-
04	12090	X	10731	-0-	-1359	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
	ARANGO UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 244903					COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8842 - 11428
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-
04	15930	X	14464	-0-	-1466	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
	BRANTS				WELL #: 12H		RRCID -> 244965					COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH	6811	PERF. 7150 - 9942
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-
*04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: J 7H		RRCID -> 245023					COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7216 - 9251
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	7440	X	2353	-0-	-5087	-0-	2353	3			N	-0-					128

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

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
04	15270	X	13229	-0-	-2041	-0-	13193	3	36	9	N	33					140

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

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
04	9510	X	8922	-0-	-588	-0-	8886	3	36	9	N	33					150

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

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-
04	8790	X	3165	-0-	-5625	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

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-
04	8820	X	7487	-0-	-1333	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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-
04	11880	X	4600	-0-	-7280	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

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-
04	13590	X	11751	-0-	-1839	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	15630	X	7562	-0-	-8068	-0-	7562	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
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-
04	15780	X	6972	-0-	-8808	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10950	X	8686	-0-	-2264	-0-	8686	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
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-
04	8820	X	7633	-0-	-1187	-0-	7633	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
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-
04	27300	X	25634	-0-	-1666	-0-	25634	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
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-
04	34200	X	30589	-0-	-3611	-0-	30589	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
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-
04	12960	X	12164	-0-	-796	-0-	12164	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

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-
04	14550	X	14012	-0-	-538	-0-	14012	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

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-
04	15240	X	12982	-0-	-2258	-0-	12982	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

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-
*04	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

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-
04	21060	X	19098	-0-	-1962	-0-	19098	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

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-
04	25890	X	16154	-0-	-9736	-0-	16154	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

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-
*04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	T. A.		328	-0-	328	328	286	2	42	9	N	38					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

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-
04	13320	X	11337	-0-	-1983	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

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-
04	14250	X	13381	-0-	-869	-0-	13381	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

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-
*04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

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-
*04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

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-
04	9360	X	5980	-0-	-3380	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

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-
04	7860	X	6159	-0-	-1701	-0-	397	1	5762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 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
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-
04	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

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-
04	12690	X	9412	-0-	-3278	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

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-
04	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

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-
04	31410	X	23775	-0-	-7635	-0-	23775	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

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-
04	10290	X	5476	-0-	-4814	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

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
*04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					141

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

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-
04	7890	X	7327	-0-	-563	-0-	7327	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 #: 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
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
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	3	4	9	N	4	5	1			1

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

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-
*04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	384	1	3623	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

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
04	11670	X	9720	-0-	-1950	-0-	9707	3	13	9	N	12	14	1			3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

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-
*04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

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									
04	9030	X	8309	-0-	-721	-0-	793	1	7473	2	N	39					439
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	351 25	1 9	3460	2	N	23					381
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	362 6	1 9	2975	2	N	5					386
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	362 29	1 9	3121	2	N	26	193	1			219
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	327 61	1 9	2746	2	N	55					274
03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	362 33	1 9	2398	2	N	30					304
04	2970	X	1708	-0-	-1262	-0-	351 19	1 9	1338	2	N	17					321

COW PASTURE WELL #: 1H RRCID -> 248116 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 8229 - 10751

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

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-
*04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

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-
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

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-
04	17610	X	11430	-0-	-6180	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

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-
04	18360	X	17506	-0-	-854	-0-	17506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	267	1	3950	2	N	-0-					-0-

MADER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248339 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5773 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	192	1	2769	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
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-
04	11790	X	11530	-0-	-260	-0-	11530	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
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-
04	8820	X	7724	-0-	-1096	-0-	7724	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
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-
04	7140	X	5752	-0-	-1388	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

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-
04	16830	X	13973	-0-	-2857	-0-	13973	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

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-
04	7770	X	2054	-0-	-5716	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

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-
04	13410	X	10751	-0-	-2659	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

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-
04	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

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-
04	17940	X	14557	-0-	-3383	-0-	14557	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

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-
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

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-
*04	3000	N	12605	-0-	9605	9605	12605	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

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-
04	14160	X	11313	-0-	-2847	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

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-
04	9000	X	8306	-0-	-694	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

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-
04	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
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
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-
04	14700	X	12476	-0-	-2224	-0-	12476	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
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-
*04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

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
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
*04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	351	1	9525	2	N	-0-					200

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12660	X	9921	-0-	-2739	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23460	X	14804	-0-	-8656	-0-	14804	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6420	X	2119	-0-	-4301	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

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-
04	8790	X	6697	-0-	-2093	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

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-
04	2460	X	1433	-0-	-1027	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

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									
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	442	1	3893	3	N	-0-					97

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

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
04	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	5587	2			N	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12600	X	11070	-0-	-1530	-0-	11070	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
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-
*04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15390	X	13503	-0-	-1887	-0-	13503	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
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-
04	21420	X	13526	-0-	-7894	-0-	13526	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	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
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-
04	1800	X	561	-0-	-1239	-0-	561	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
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-
04	4980	X	3994	-0-	-986	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12600	X	336	-0-	-12264	-0-	336	2			N	-0-					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
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-
04	4740	X	983	-0-	-3757	-0-	983	2			N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14640	X	13180	-0-	-1460	-0-	13180	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
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
04	2910	X	92	-0-	-2818	-0-	90	3	2	9	N	2					77

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
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-
04	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
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
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	4826	2	127	9	N	115					224

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
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-
04	9690	X	8085	-0-	-1605	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21060	X	19555	-0-	-1505	-0-	19555	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

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-
04	21780	X	21386	-0-	-394	-0-	21386	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

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-
04	16920	X	15343	-0-	-1577	-0-	15343	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

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-
*04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

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-
04	13320	X	10463	-0-	-2857	-0-	10463	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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-
04	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

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-
*04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

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-
04	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	8495	2		N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

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-
04	15900	X	11658	-0-	-4242	-0-	11658	2		N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

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-
04	8220	X	4383	-0-	-3837	-0-	4383	2		N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

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-
04	22710	X	20073	-0-	-2637	-0-	20073	2		N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

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-
04	11850	X	10308	-0-	-1542	-0-	10308	2		N	-0-			-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

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-
04	6330	X	5272	-0-	-1058	-0-	5272	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8580	X	8283	-0-	-297	-0-	8283	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
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-
*04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12390	X	9503	-0-	-2887	-0-	9503	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
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-
04	16410	X	13399	-0-	-3011	-0-	13399	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
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-
*04	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	990	X	888	-0-	-102	-0-	886	2	2	9	Y	2	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	8040	X	6360	-0-	-1680	-0-	6360	2			N	-0-					45

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11760	X	11647	-0-	-113	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17790	X	13272	-0-	-4518	-0-	13272	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12780	X	2247	-0-	-10533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12450	X	7095	-0-	-5355	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17970	X	16257	-0-	-1713	-0-	16257	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25500	X	24114	-0-	-1386	-0-	24114	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
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
04	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5149	3	7	9	N	6	7	1			2

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
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
*04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9476	3	13	9	N	12	14	1			3

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
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
04	11250	X	9787	-0-	-1463	-0-	9649	2	138	9	N	125					200

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
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-
*04	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

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
*04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10695	3	15	9	N	14	16	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

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
04	8490	X	688	-0-	-7802	-0-	682	2	6	9	Y	5	10	1			1

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

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-
04	10860	X	9930	-0-	-930	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

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-
*04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

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-
*04	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17910	X	15076	-0-	-2834	-0-	15076	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6300	X	4883	-0-	-1417	-0-	4883	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13260	X	11847	-0-	-1413	-0-	11847	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12900	X	7074	-0-	-5826	-0-	7074	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21330	X	20703	-0-	-627	-0-	20703	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42300	X	40131	-0-	-2169	-0-	40131	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	13560	X	10916	-0-	-2644	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

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-
04	5850	X	5635	-0-	-215	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

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-
*04	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

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-
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

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-
04	10980	X	10300	-0-	-680	-0-	10300	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

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-
04	21690	X	16177	-0-	-5513	-0-	16177	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

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-
04	21150	X	12049	-0-	-9101	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 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
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-
04	11940	X	9378	-0-	-2562	-0-	9378	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
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-
*04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-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
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-
04	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
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-
04	11340	X	7300	-0-	-4040	-0-	7300	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
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
04	5520	X	5057	-0-	-463	-0-	5018	2	39	9	Y	35	55	1			10

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
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-
04	18210	X	17149	-0-	-1061	-0-	17149	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 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
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-
04	22980	X	17206	-0-	-5774	-0-	17206	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

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									
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	383	1	3814	3	N	6					93
							7	9									

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

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-
04	8610	X	8331	-0-	-279	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

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-
04	10140	X	8335	-0-	-1805	-0-	8335	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

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									
04	3240	X	2782	-0-	-458	-0-	336	1	2446	3	N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14910	X	10936	-0-	-3974	-0-	10936	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
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
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
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-
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	3			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
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
04	9210	X	8436	-0-	-774	-0-	8436	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	6360	X	5793	-0-	-567	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	8430	X	6068	-0-	-2362	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

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-
04	13530	X	12015	-0-	-1515	-0-	12015	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

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-
04	8640	X	8002	-0-	-638	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

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
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	5273	3	7	9	N	6	7	1			2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

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-
04	9870	X	7997	-0-	-1873	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4320	X	1279	-0-	-3041	-0-	1279	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
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
04	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
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
04	7110	X	4900	-0-	-2210	-0-	4896	3	4	9	N	4	6	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13350	X	12662	-0-	-688	-0-	463	1	12199	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
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
04	5160	X	4385	-0-	-775	-0-	4352	2	33	9	Y	30	45	1			8

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
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-
04	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	521	1	3962	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 #: 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
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-
*04	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

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-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

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-
04	27300	X	24996	-0-	-2304	-0-	24996	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

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-
*04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

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
04	8250	X	4430	-0-	-3820	-0-	4430	3			Y	-0-					43

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

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-
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

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-
04	18060	X	16377	-0-	-1683	-0-	16377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 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
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-
*04	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

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-
04	10680	X	9275	-0-	-1405	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

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-
*04	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

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-
04	14100	X	11028	-0-	-3072	-0-	11028	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

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
04	8790	X	7717	-0-	-1073	-0-	7717	2			Y	-0-					41

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

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-
04	15450	X	7767	-0-	-7683	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

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-
04	5460	X	3481	-0-	-1979	-0-	457	1	3024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	5880	X	5830	-0-	-50	-0-	5830	2			N	-0-					39

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

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-
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

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									
04	3900	X	3140	-0-	-760	-0-	442	1	2681	3	N	15					105
							17	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

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-
04	16020	X	15142	-0-	-878	-0-	15142	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

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									
*04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	326	1	5470	2	N	27	147	1			33
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

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
04	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	5842	2			N	-0-			115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

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-
04	8430	X	3175	-0-	-5255	-0-	3175	2			N	-0-			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

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-
04	7380	X	6768	-0-	-612	-0-	6768	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

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-
04	5070	X	1372	-0-	-3698	-0-	1372	2			N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

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-
04	14880	X	14018	-0-	-862	-0-	14018	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

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-
04	37980	X	34220	-0-	-3760	-0-	34220	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18450	X	17336	-0-	-1114	-0-	17336	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

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-
04	13410	X	12061	-0-	-1349	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

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-
04	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

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-
04	23430	X	5649	-0-	-17781	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

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									
04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	589	1	5549	2	N	23					242
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	864	1	8142	2	N	17					189
							19	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

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-
04	6870	X	6064	-0-	-806	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

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-
04	12960	X	11463	-0-	-1497	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

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-
04	12510	X	10758	-0-	-1752	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

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-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

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-
04	12600	X	3705	-0-	-8895	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6900	X	13	-0-	-6887	-0-	13	1			N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

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-
04	5340	X	4609	-0-	-731	-0-	4609	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

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-
04	17880	X	17118	-0-	-762	-0-	17118	2			N	-0-			-0-

HORSESHOE HILLS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251996 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 8448 - 9444

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

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-
04	35250	X	30620	-0-	-4630	-0-	30620	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

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-
*04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

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-
04	7710	X	6943	-0-	-767	-0-	6943	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	24570	X	20973	-0-	-3597	-0-	20973	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22350	X	2858	-0-	-19492	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17040	X	15241	-0-	-1799	-0-	262	1	14979	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
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-
*04	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	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
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-
*04	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	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
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-
04	20760	X	12627	-0-	-8133	-0-	970	1	11657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP F UNIT WELL #: 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
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-
04	5640	X	4038	-0-	-1602	-0-	224	1	3814	2	N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

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-
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

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-
04	17670	X	5986	-0-	-11684	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

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-
04	21720	X	18938	-0-	-2782	-0-	18938	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

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-
04	13410	X	11728	-0-	-1682	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

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-
04	11970	X	10560	-0-	-1410	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

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-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28050	X	8887	-0-	-19163	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15213	3	21	9	N	19	22	1			5

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	275	1	8850	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20310	X	16218	-0-	-4092	-0-	16218	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18840	X	7394	-0-	-11446	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12480	X	10456	-0-	-2024	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10980	X	9687	-0-	-1293	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22080	X	20803	-0-	-1277	-0-	20803	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8340	X	7399	-0-	-941	-0-	731	1	6668	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	24330	X	18800	-0-	-5530	-0-	18800	2			Y	-0-					17

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
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-
04	10410	X	8192	-0-	-2218	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17730	X	12180	-0-	-5550	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9990	X	7906	-0-	-2084	-0-	447	1	7459	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22980	X	21760	-0-	-1220	-0-	221	1	21539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	41040	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

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
04	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5303	2	77	9	N	70	150	1			100

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

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-
04	16020	X	15945	-0-	-75	-0-	15945	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

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-
04	9840	X	5029	-0-	-4811	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

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-
04	16050	X	13786	-0-	-2264	-0-	13786	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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-
04	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

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-
04	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

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8940	X	8712	-0-	-228	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

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

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22500	X	17002	-0-	-5498	-0-	17002	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
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-
04	12480	X	10445	-0-	-2035	-0-	10445	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
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-
04	17790	X	11832	-0-	-5958	-0-	11832	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
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-
04	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 #: 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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12180 X	11905	-0-	-275	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15930 X	13893	-0-	-2037	-0-	13893	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10890 X	9264	-0-	-1626	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18210 X	16126	-0-	-2084	-0-	16126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

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-
04	10080	X	9423	-0-	-657	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

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-
*04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

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-
04	16500	X	12592	-0-	-3908	-0-	12592	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

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-
04	25710	X	22323	-0-	-3387	-0-	22323	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

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-
04	20310	X	16813	-0-	-3497	-0-	16813	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

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-
*04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	418	1	5994	2	N	-0-					-0-

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

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-
04	36870	X	33508	-0-	-3362	-0-	33508	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

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-
*04	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

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-
*04	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

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-
04	15120	X	13162	-0-	-1958	-0-	377	1	12785	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

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
*04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10920	X	10614	-0-	-306	-0-	10614	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
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-
04	12030	X	10119	-0-	-1911	-0-	10119	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
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-
*04	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14040	X	12187	-0-	-1853	-0-	12187	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21720	X	13298	-0-	-8422	-0-	13298	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	3522	3	25	9	Y	23	36	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9150	X	8478	-0-	-672	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

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-
04	17670	X	15752	-0-	-1918	-0-	15752	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

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
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3660	2	28	9	Y	25	38	1			7

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

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-
04	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

TONEY TAN FOX WELL #: 1H RRCID -> 252747 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6132 - 8437

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

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-
*04	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	27940	3			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

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-
*04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17610	X	14773	-0-	-2837	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

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-
04	10590	X	9395	-0-	-1195	-0-	9395	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

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
04	6330	X	6085	-0-	-245	-0-	6085	2			N	-0-					31

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

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
04	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					70

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

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-
04	7530	X	7042	-0-	-488	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

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-
*04	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	18097	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

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
04	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	2279	2	15	9	Y	14	21	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11610	X	11452	-0-	-158	-0-	11452	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20130	X	-0-	-0-	-20130	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7980	X	6413	-0-	-1567	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14370	X	12879	-0-	-1491	-0-	12879	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
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
04	18630	X	14299	-0-	-4331	-0-	14255	2	44	9	N	40	168	1			27

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
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-
04	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
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-
04	11280	X	10217	-0-	-1063	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5790	X	2691	-0-	-3099	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

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-
04	9000	X	4897	-0-	-4103	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

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-
*04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

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-
*04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15457	2	212	9	N	193	193	1			-0-

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

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-
04	15210	X	12801	-0-	-2409	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

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-
04	7770	X	7579	-0-	-191	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

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-
04	14100	X	10071	-0-	-4029	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

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-
04	11340	X	8865	-0-	-2475	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

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-
04	14730	X	11389	-0-	-3341	-0-	11389	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

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-
04	15030	X	10922	-0-	-4108	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

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-
*04	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40335	3			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

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-
*04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

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-
04	13410	X	13187	-0-	-223	-0-	13187	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

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-
04	9750	X	8948	-0-	-802	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

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-
04	23310	X	19188	-0-	-4122	-0-	19188	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

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-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

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-
04	20070	X	15440	-0-	-4630	-0-	15440	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

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-
*04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

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-
04	810	X	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

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
04	12150	X	10431	-0-	-1719	-0-	10376	2	55	9	Y	50	76	1			14

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

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-
04	8820	X	7944	-0-	-876	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

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
04	11580	X	10680	-0-	-900	-0-	10680	2			N	-0-					27

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

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-
04	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26430	X	25777	-0-	-653	-0-	25777	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
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-
04	27180	X	22096	-0-	-5084	-0-	22096	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
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-
04	28350	X	26602	-0-	-1748	-0-	972	1	25630	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19710	X	15709	-0-	-4001	-0-	15709	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
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-
04	10830	X	10378	-0-	-452	-0-	10378	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
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-
04	32670	X	29486	-0-	-3184	-0-	29486	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
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-
04	8790	X	2164	-0-	-6626	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44160	X	29757	-0-	-14403	-0-	29757	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
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-
*04	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	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
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-
*04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17130	X	12721	-0-	-4409	-0-	12721	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
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-
*04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	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
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-
04	17310	X	10806	-0-	-6504	-0-	10806	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
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-
04	32130	X	26543	-0-	-5587	-0-	26543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12900	X	9458	-0-	-3442	-0-	9458	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
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-
04	26550	X	21601	-0-	-4949	-0-	21601	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	31080	X	21574	-0-	-9506	-0-	21574	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
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-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	10320	X	9761	-0-	-559	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	16080	X	7714	-0-	-8366	-0-	7714	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

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-
04	14070	X	11902	-0-	-2168	-0-	11902	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

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-
04	23820	X	17151	-0-	-6669	-0-	17151	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

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-
*04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	380	1	2004	2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

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-
*04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

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-
04	13620	X	10430	-0-	-3190	-0-	10430	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

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-
04	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

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

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-
04	20340	X	14858	-0-	-5482	-0-	14858	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

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-
04	24630	X	19035	-0-	-5595	-0-	19035	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

*11	16170	X	10873	-0-	-5297	-0-	10873	2			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
04	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

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-
04	37950	X	36123	-0-	-1827	-0-	36123	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

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-
04	26490	X	21564	-0-	-4926	-0-	21564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

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-
04	26820	X	20301	-0-	-6519	-0-	20301	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

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-
04	17610	X	15128	-0-	-2482	-0-	15128	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

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-
04	24060	X	21441	-0-	-2619	-0-	21441	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

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-
04	11160	X	8623	-0-	-2537	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

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-
04	16950	X	14640	-0-	-2310	-0-	14640	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

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-
04	6810	X	5694	-0-	-1116	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	47100	X	44010	-0-	-3090	-0-	44010	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

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-
04	32280	X	NO RPT	-0-	-32280	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

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-
04	34110	X	16326	-0-	-17784	-0-	16326	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

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-
04	36960	X	30051	-0-	-6909	-0-	30051	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

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-
*04	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	36676	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

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-
*04	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	36015	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

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-
*04	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9840	X	4548	-0-	-5292	-0-	4548	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
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-
*04	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	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
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-
*04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6780	X	5991	-0-	-789	-0-	631	1	5360	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13680	X	6421	-0-	-7259	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

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-
04	14B DENY		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

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-
04	20850	X	19831	-0-	-1019	-0-	19831	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

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-
04	16590	X	15870	-0-	-720	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

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-
04	14850	X	14064	-0-	-786	-0-	14064	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

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-
04	42120	X	39874	-0-	-2246	-0-	39874	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

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-
04	28380	X	25617	-0-	-2763	-0-	25617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	8850	X	8833	-0-	-17	-0-	8772	2	61	9	N	55					120

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
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-
*04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	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
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-
04	9120	X	8665	-0-	-455	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22140	X	8362	-0-	-13778	-0-	8362	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
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-
04	16800	X	15494	-0-	-1306	-0-	15494	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
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-
*04	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23977	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
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-
04	16170	X	13652	-0-	-2518	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	7350	X	6364	-0-	-986	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

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-
04	21600	X	20374	-0-	-1226	-0-	20374	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

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-
04	15510	X	10497	-0-	-5013	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

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-
*04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

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-
04	0	A	6012	-0-	6012	621623	6012	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

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-
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	351	1	2871	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

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-
04	19410	X	15538	-0-	-3872	-0-	15538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

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-
*04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

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-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

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-
04	38910	X	36380	-0-	-2530	-0-	36380	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

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-
04	37710	X	34280	-0-	-3430	-0-	34280	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

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-
04	21930	X	16749	-0-	-5181	-0-	16749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	5400	X	4858	-0-	-542	-0-	274	1	4584	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
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-
*04	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15699	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
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-
04	15510	X	15160	-0-	-350	-0-	15160	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22290	X	20977	-0-	-1313	-0-	20977	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
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-
04	14460	X	12854	-0-	-1606	-0-	12854	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
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-
*04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22380	X	20341	-0-	-2039	-0-	20341	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
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
04	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	2			N	-0-					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
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-
04	39930	X	39028	-0-	-902	-0-	1426	1	37602	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
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-
04	14010	X	12077	-0-	-1933	-0-	12077	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8190	X	4990	-0-	-3200	-0-	4990	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
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-
04	21390	X	18941	-0-	-2449	-0-	18941	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
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-
04	23280	X	20659	-0-	-2621	-0-	20659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20010	X	19697	-0-	-313	-0-	19697	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

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-
04	13020	X	9990	-0-	-3030	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

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-
04	42000	X	38983	-0-	-3017	-0-	38983	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

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-
04	39090	X	27771	-0-	-11319	-0-	27771	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

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
04	7200	X	5628	-0-	-1572	-0-	5628	2			N	-0-					125

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

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-
*04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

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-
04	13410	X	7624	-0-	-5786	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10410	X	7692	-0-	-2718	-0-	7692	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
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-
04	19860	X	11651	-0-	-8209	-0-	11651	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
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-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-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
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-
04	18480	X	16135	-0-	-2345	-0-	16135	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	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
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-
04	10260	X	9079	-0-	-1181	-0-	9079	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
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-
04	23190	X	18890	-0-	-4300	-0-	18890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	11490	X	11001	-0-	-489	-0-	11001	2		N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	14520	X	12712	-0-	-1808	-0-	12712	2		N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

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-
04	33330	X	27665	-0-	-5665	-0-	27665	2		N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

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-
04	24930	X	17523	-0-	-7407	-0-	17523	2		N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			19

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

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-
*04	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10530	X	9992	-0-	-538	-0-	9992	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
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-
*04	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	21337	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
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-
04	11430	X	10856	-0-	-574	-0-	10856	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
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-
*04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
04	8430	X	6595	-0-	-1835	-0-	6595	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
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-
*04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7950	X	6693	-0-	-1257	-0-	6693	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
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-
*04	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	21643	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
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-
04	25470	X	19179	-0-	-6291	-0-	19179	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	6747	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
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-
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	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
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-
04	23820	X	16577	-0-	-7243	-0-	16577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
*04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14790	X	12427	-0-	-2363	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8610	X	5608	-0-	-3002	-0-	5608	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
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-
04	11670	X	7027	-0-	-4643	-0-	7027	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
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-
04	10830	X	7796	-0-	-3034	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17400	X	15952	-0-	-1448	-0-	15952	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

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-
04	36090	X	31548	-0-	-4542	-0-	31548	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

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-
*04	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

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-
04	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

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-
04	14880	X	6159	-0-	-8721	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

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-
*04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

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-
*04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

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-
04	7590	X	6589	-0-	-1001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

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-
04	14010	X	10574	-0-	-3436	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

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-
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

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
04	5310	X	3563	-0-	-1747	-0-	3530	2	33	9	Y	30	68	1			11

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

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-
*04	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	51956	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

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-
*04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	370	1	6930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13500	X	12312	-0-	-1188	-0-	12312	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
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-
04	36180	X	28287	-0-	-7893	-0-	28287	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
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-
*04	44819	X	44819	-0-	-0-	-0-	44819	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	38970	X	35466	-0-	-3504	-0-	35466	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 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
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-
04	21810	X	19142	-0-	-2668	-0-	19142	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18720	X	14263	-0-	-4457	-0-	14263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16650	X	7831	-0-	-8819	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 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
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-
*04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17580	X	16743	-0-	-837	-0-	16743	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	10470	X	9537	-0-	-933	-0-	9537	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
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-
*04	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	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
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-
04	18000	X	13125	-0-	-4875	-0-	13125	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4053	-0-	4053	4053	4053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13020	X	9907	-0-	-3113	-0-	9907	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
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-
*04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	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
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-
04	19260	X	11144	-0-	-8116	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-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
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-
04	15510	X	10003	-0-	-5507	-0-	10003	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
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-
*04	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	38373	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
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-
04	22200	X	16943	-0-	-5257	-0-	16943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	32040	X	29726	-0-	-2314	-0-	29726	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

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-
04	17010	X	5385	-0-	-11625	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

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-
04	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

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-
04	20130	X	14676	-0-	-5454	-0-	14676	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

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-
04	35490	X	27379	-0-	-8111	-0-	27379	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

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-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

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-
*04	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14940	X	10184	-0-	-4756	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

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-
04	20400	X	683	-0-	-19717	-0-	683	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

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
04	8280	X	6910	-0-	-1370	-0-	6909	2	1	9	N	1					123

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

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-
04	15990	X	15362	-0-	-628	-0-	15362	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

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-
*04	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	19726	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

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-
04	55110	X	50985	-0-	-4125	-0-	50985	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

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-
*04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16470	X	10070	-0-	-6400	-0-	10070	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
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-
04	27390	X	21162	-0-	-6228	-0-	21162	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
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-
04	20640	X	19374	-0-	-1266	-0-	19374	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11850	X	9754	-0-	-2096	-0-	9754	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
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-
04	17730	X	8827	-0-	-8903	-0-	8827	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
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-
04	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
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-
04	27510	X	24026	-0-	-3484	-0-	24026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11820	X	10894	-0-	-926	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

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-
04	53640	X	47734	-0-	-5906	-0-	47734	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

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-
04	10770	X	10391	-0-	-379	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

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-
04	5730	X	3805	-0-	-1925	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

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-
04	22530	X	19065	-0-	-3465	-0-	19065	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

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-
04	18060	X	16296	-0-	-1764	-0-	16296	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

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-
*04	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7080	X	846	-0-	-6234	-0-	846	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
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-
04	27270	X	24344	-0-	-2926	-0-	24344	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
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-
04	26070	X	23440	-0-	-2630	-0-	23440	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8340	X	7833	-0-	-507	-0-	232	1	7601	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
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-
04	30300	X	28070	-0-	-2230	-0-	28070	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
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-
04	10140	X	7184	-0-	-2956	-0-	7184	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 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
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-
04	14820	X	11914	-0-	-2906	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

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-
04	27840	X	25452	-0-	-2388	-0-	25452	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

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-
*04	45698	X	45698	-0-	-0-	-0-	45698	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

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-
04	12780	X	9198	-0-	-3582	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

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-
04	24690	X	1445	-0-	-23245	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

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-
04	SWR 10		21232	-0-	21232	1294523	21232	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

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-
*04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	12840	X	11307	-0-	-1533	-0-	11307	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
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-
04	16710	X	13207	-0-	-3503	-0-	13207	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
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-
*04	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43500	X	31556	-0-	-11944	-0-	31556	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20130	X	16792	-0-	-3338	-0-	16792	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31560	X	25935	-0-	-5625	-0-	25935	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9900	X	9142	-0-	-758	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23940	X	22054	-0-	-1886	-0-	22054	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

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-
04	28080	X	12976	-0-	-15104	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

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-
*04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

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-
04	10590	X	3792	-0-	-6798	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

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-
04	23310	X	20470	-0-	-2840	-0-	20470	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

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-
04	4050	X	2817	-0-	-1233	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

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-
*04	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

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-
04	25080	X	22089	-0-	-2991	-0-	22089	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

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-
04	25140	X	21335	-0-	-3805	-0-	21335	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

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-
04	22830	X	20104	-0-	-2726	-0-	20104	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

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-
04	13380	X	10838	-0-	-2542	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

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-
04	23490	X	19914	-0-	-3576	-0-	19914	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

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-
04	15720	X	13919	-0-	-1801	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	22231	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25830	X	21392	-0-	-4438	-0-	21392	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28260	X	24372	-0-	-3888	-0-	24372	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20100	X	17135	-0-	-2965	-0-	17135	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	568	1	175	2	N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33630	X	29835	-0-	-3795	-0-	29835	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 #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37050	X	28572	-0-	-8478	-0-	28572	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19140	X	4126	-0-	-15014	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-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
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-
04	17760	X	8001	-0-	-9759	-0-	8001	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
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-
04	19830	X	15490	-0-	-4340	-0-	15490	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
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
04	16680	X	12558	-0-	-4122	-0-	12558	2			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	31230	X	25514	-0-	-5716	-0-	25514	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

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-
04	11730	X	6651	-0-	-5079	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

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-
04	19920	X	14762	-0-	-5158	-0-	14762	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

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-
04	17940	X	9376	-0-	-8564	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

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-
04	23190	X	18034	-0-	-5156	-0-	18034	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

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-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

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-
04	18300	X	16455	-0-	-1845	-0-	16455	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 #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22860	X	9490	-0-	-13370	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6450	X	6226	-0-	-224	-0-	6226	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23940	X	16020	-0-	-7920	-0-	16020	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23220	X	768	-0-	-22452	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25950	X	22502	-0-	-3448	-0-	22502	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
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-
04	57570	X	44478	-0-	-13092	-0-	44478	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	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

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-
*04	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

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-
04	9990	X	7872	-0-	-2118	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

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-
04	60720	X	50718	-0-	-10002	-0-	50718	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

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-
04	37290	X	15690	-0-	-21600	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

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-
04	38310	X	31312	-0-	-6998	-0-	31312	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

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-
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	32190	X	27958	-0-	-4232	-0-	27958	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
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-
04	33840	X	28583	-0-	-5257	-0-	28583	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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-
04	14B2 EXT		43869	-0-	43869	61789	43869	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
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-
*04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	46560	X	40394	-0-	-6166	-0-	40394	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44910	X	38161	-0-	-6749	-0-	38161	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19590	X	14334	-0-	-5256	-0-	14334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28380	X	27323	-0-	-1057	-0-	27323	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23430	X	3973	-0-	-19457	-0-	3973	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	32670	X	NO RPT	-0-	-32670	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	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
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-
04	26460	X	25640	-0-	-820	-0-	25640	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
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-
04	16410	X	12282	-0-	-4128	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	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
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-
04	9690	X	5758	-0-	-3932	-0-	5758	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
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
04	12180	X	10525	-0-	-1655	-0-	10525	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25263					N	NO RPT					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23490	X	22047	-0-	-1443	-0-	22047	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
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-
04	34950	X	23846	-0-	-11104	-0-	23846	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
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-
04	39420	X	33891	-0-	-5529	-0-	33891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	16380	X	11775	-0-	-4605	-0-	11775	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

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-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

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-
04	38280	X	32962	-0-	-5318	-0-	32962	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

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-
04	13890	X	10542	-0-	-3348	-0-	10542	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

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-
04	19230	X	6530	-0-	-12700	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

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-
*04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

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-
04	20490	X	16351	-0-	-4139	-0-	16351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	24720	X	22801	-0-	-1919	-0-	22801	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
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-
04	23880	X	20929	-0-	-2951	-0-	20929	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
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-
04	28500	X	16846	-0-	-11654	-0-	16846	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
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-
04	17070	X	15862	-0-	-1208	-0-	15862	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20190	X	16372	-0-	-3818	-0-	16372	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
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-
04	24720	X	18268	-0-	-6452	-0-	18268	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
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-
04	28920	X	25941	-0-	-2979	-0-	25941	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 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
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-
04	23700	X	14736	-0-	-8964	-0-	14736	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

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-
04	24690	X	22016	-0-	-2674	-0-	22016	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

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-
04	10200	X	8771	-0-	-1429	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

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
*04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					43

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

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-
04	16710	X	14441	-0-	-2269	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

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-
*04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

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-
*04	3000	N	14546	-0-	11546	26889	14546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	18750	X	1186	-0-	-17564	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

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-
04	15810	X	4043	-0-	-11767	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

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-
04	15930	X	15206	-0-	-724	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

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-
04	14940	X	13702	-0-	-1238	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

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-
04	54030	X	48250	-0-	-5780	-0-	48250	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

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-
04	21090	X	16924	-0-	-4166	-0-	16924	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

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-
04	17610	X	15511	-0-	-2099	-0-	15511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21270	X	17997	-0-	-3273	-0-	17997	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15870	X	15036	-0-	-834	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22050	X	-0-	-0-	-22050	-0-					N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY		61943	-0-	61943	165792	61943	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	14B DENY		62913	-0-	62913	172526	62913	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
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-
04	14B DENY		63025	-0-	63025	167431	63025	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
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
04	14760	X	14425	-0-	-335	-0-	14341	3	84	9	Y	76	64	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	26730	X	19002	-0-	-7728	-0-	19002	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
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
04	18000	X	17334	-0-	-666	-0-	17334	3			Y	-0-					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
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-
04	18840	X	15380	-0-	-3460	-0-	15380	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
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-
04	22890	X	16881	-0-	-6009	-0-	16881	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15840	X	14942	-0-	-898	-0-	14942	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
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-
*04	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24442	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
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-
04	16920	X	14929	-0-	-1991	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	27270	X	21341	-0-	-5929	-0-	21341	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
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-
04	14790	X	11065	-0-	-3725	-0-	11065	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
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-
04	24450	X	17252	-0-	-7198	-0-	17252	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
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-
04	16800	X	14355	-0-	-2445	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10890	X	10163	-0-	-727	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	38370	X	33373	-0-	-4997	-0-	33373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20520	X	19530	-0-	-990	-0-	19530	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

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-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

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-
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

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-
04	25950	X	13776	-0-	-12174	-0-	13776	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

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-
04	41430	X	32766	-0-	-8664	-0-	32766	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

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-
04	26310	X	15629	-0-	-10681	-0-	15629	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

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-
*04	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14550	X	9578	-0-	-4972	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

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-
04	28830	X	22350	-0-	-6480	-0-	22350	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

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-
04	20790	X	15225	-0-	-5565	-0-	15225	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

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-
*04	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

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-
04	43410	X	36071	-0-	-7339	-0-	36071	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

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-
04	27900	X	21876	-0-	-6024	-0-	21876	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

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-
04	30420	X	26695	-0-	-3725	-0-	26695	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 #: 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
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-
04	49020	X	41110	-0-	-7910	-0-	41110	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

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-
04	36360	X	29347	-0-	-7013	-0-	29347	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

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-
04	39450	X	32325	-0-	-7125	-0-	32325	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

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-
04	28290	X	21177	-0-	-7113	-0-	21177	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

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-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

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-
04	33600	X	27149	-0-	-6451	-0-	27149	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

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-
04	19980	X	15915	-0-	-4065	-0-	15915	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 #: 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
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-
04	21630	X	16467	-0-	-5163	-0-	16467	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

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-
04	32040	X	26925	-0-	-5115	-0-	26925	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

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-
04	37050	X	28659	-0-	-8391	-0-	28659	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

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
04	21930	X	14225	-0-	-7705	-0-	14225	2			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

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-
04	13320	X	12288	-0-	-1032	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

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-
04	33750	X	29276	-0-	-4474	-0-	29276	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

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-
04	36270	X	30312	-0-	-5958	-0-	30312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 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
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-
04	49860	X	37385	-0-	-12475	-0-	37385	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

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-
04	26010	X	21613	-0-	-4397	-0-	21613	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

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-
*04	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	36862	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

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-
04	31710	X	23398	-0-	-8312	-0-	23398	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

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-
04	23040	X	18009	-0-	-5031	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

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-
04	42210	X	36803	-0-	-5407	-0-	36803	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

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
04	13860	X	11359	-0-	-2501	-0-	11325	3	34	9	N	31	194	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	7560	X	5351	-0-	-2209	-0-	5278	3	73	9	N	66	196	1			42

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

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-
04	17730	X	15772	-0-	-1958	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

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-
*04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

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-
04	11460	X	10592	-0-	-868	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

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-
04	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

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-
04	23520	X	10551	-0-	-12969	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

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-
04	61980	X	46615	-0-	-15365	-0-	46615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: 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
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
04	13800	X	13720	-0-	-80	-0-	13720	2			N	-0-					25

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

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-
04	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

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-
04	20430	X	11794	-0-	-8636	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

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-
04	77670	X	68171	-0-	-9499	-0-	68171	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

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-
04	36240	X	29772	-0-	-6468	-0-	29772	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

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-
04	43260	X	31690	-0-	-11570	-0-	31690	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

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-
04	23190	X	20609	-0-	-2581	-0-	20609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 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
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-
04	26310	X	18007	-0-	-8303	-0-	18007	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

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-
04	10860	X	9322	-0-	-1538	-0-	9322	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

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-
04	36660	X	30275	-0-	-6385	-0-	30275	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

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
04	16710	X	14193	-0-	-2517	-0-	14193	2			Y	-0-					8

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

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-
04	13230	X	12974	-0-	-256	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

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-
*04	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

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-
04	40740	X	35880	-0-	-4860	-0-	35880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	12330	X	10530	-0-	-1800	-0-	10530	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

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-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

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-
04	14520	X	11659	-0-	-2861	-0-	11659	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

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-
*04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	38896	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

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-
04	20310	X	13279	-0-	-7031	-0-	13279	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

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-
04	23580	X	19995	-0-	-3585	-0-	19995	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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-
*04	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 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
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-
04	67470	X	49980	-0-	-17490	-0-	49980	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

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-
04	18960	X	12588	-0-	-6372	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

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-
04	13830	X	13062	-0-	-768	-0-	13062	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

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-
04	22230	X	9291	-0-	-12939	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

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-
04	46920	X	NO RPT	-0-	-46920	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

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-
04	26610	X	4168	-0-	-22442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

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-
*04	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	33133	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 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	37779	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

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-
04	33240	X	26994	-0-	-6246	-0-	26994	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

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-
04	37560	X	26742	-0-	-10818	-0-	26742	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

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
04	28050	X	21322	-0-	-6728	-0-	21322	2			Y	-0-					33

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

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-
04	32280	X	27626	-0-	-4654	-0-	27626	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

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-
04	31860	X	24604	-0-	-7256	-0-	24604	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

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-
04	66330	X	53069	-0-	-13261	-0-	53069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	40350	X	32957	-0-	-7393	-0-	32957	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
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-
04	20040	X	16300	-0-	-3740	-0-	16300	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
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-
04	15360	X	14117	-0-	-1243	-0-	14117	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
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-
04	13770	X	11780	-0-	-1990	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31410	X	26384	-0-	-5026	-0-	26384	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
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-
04	62370	X	33638	-0-	-28732	-0-	33638	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
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-
04	55170	X	41973	-0-	-13197	-0-	41973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	68520	X	39430	-0-	-29090	-0-	39430	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
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-
*04	33349	X	33349	-0-	-0-	-0-	33349	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
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-
04	20820	X	15753	-0-	-5067	-0-	15753	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
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-
04	36570	X	30468	-0-	-6102	-0-	30468	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31650	X	26326	-0-	-5324	-0-	26326	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
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-
04	87750	X	42830	-0-	-44920	-0-	42830	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
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-
04	93810	X	41787	-0-	-52023	-0-	41787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	31920	X	19835	-0-	-12085	-0-	19835	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
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-
04	27840	X	23102	-0-	-4738	-0-	23102	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
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
04	13980	X	8188	-0-	-5792	-0-	8186	2	2	9	Y	2					16

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
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
04	28710	X	24629	-0-	-4081	-0-	24625	2	4	9	Y	4					37

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
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-
04	4050	X	352	-0-	-3698	-0-	352	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	53280	X	39840	-0-	-13440	-0-	39840	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40110	X	32270	-0-	-7840	-0-	32270	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22560	X	15156	-0-	-7404	-0-	15156	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

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-
04	50460	X	28671	-0-	-21789	-0-	28671	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

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-
04	41640	X	29669	-0-	-11971	-0-	29669	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

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-
04	20070	X	15919	-0-	-4151	-0-	15919	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

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-
04	17610	X	1720	-0-	-15890	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

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-
04	33060	X	22213	-0-	-10847	-0-	22213	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

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-
04	33000	X	8727	-0-	-24273	-0-	8727	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 #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	34890	X	31456	-0-	-3434	-0-	31456	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16830	X	14424	-0-	-2406	-0-	14424	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28410	X	24882	-0-	-3528	-0-	24882	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12000	X	7539	-0-	-4461	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	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
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-
04	20400	X	17182	-0-	-3218	-0-	17182	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
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
04	16200	X	13229	-0-	-2971	-0-	13031	2	198	9	N	180	180	1			247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	32340	X	30365	-0-	-1975	-0-	30365	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
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-
04	14040	X	7298	-0-	-6742	-0-	7298	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
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-
04	30180	X	19113	-0-	-11067	-0-	19113	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
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-
04	30750	X	28298	-0-	-2452	-0-	28298	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30510	X	26902	-0-	-3608	-0-	26902	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
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-
04	20790	X	17258	-0-	-3532	-0-	17258	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
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-
04	47340	X	35380	-0-	-11960	-0-	35380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	48060	X	22429	-0-	-25631	-0-	22429	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
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
04	17370	X	8127	-0-	-9243	-0-	8127	2			Y	-0-					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
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
04	20610	X	17414	-0-	-3196	-0-	17414	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
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
04	35970	X	22840	-0-	-13130	-0-	22840	2			Y	-0-					33

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41970	X	32109	-0-	-9861	-0-	32109	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18750	X	14489	-0-	-4261	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	22710	X	16036	-0-	-6674	-0-	16036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23790	X	20516	-0-	-3274	-0-	20516	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	26610	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23340	X	21168	-0-	-2172	-0-	21168	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	28080	X	21579	-0-	-6501	-0-	21579	2			Y	-0-					10

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
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-
04	12480	X	12455	-0-	-25	-0-	12455	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
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
04	29550	X	21433	-0-	-8117	-0-	21433	2			Y	-0-					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
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-
04	23460	X	20087	-0-	-3373	-0-	20087	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 #: 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
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-
04	14130	X	7506	-0-	-6624	-0-	7506	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
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-
04	39510	X	15087	-0-	-24423	-0-	15087	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
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-
04	8310	X	7094	-0-	-1216	-0-	7094	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
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-
04	42150	X	29850	-0-	-12300	-0-	29850	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	18270	X	14735	-0-	-3535	-0-	14735	2			Y	-0-					10

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	31950	X	2465	-0-	-29485	-0-	2455	2	10	9	N	9	29	1			191

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	24570	X	6141	-0-	-18429	-0-	6126	2	15	9	N	14					266

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8520	X	7168	-0-	-1352	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29400	X	19	-0-	-29381	-0-	19	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	38070	X	27187	-0-	-10883	-0-	27187	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17250	X	16920	-0-	-330	-0-	16920	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
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-
04	37380	X	33934	-0-	-3446	-0-	33934	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
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
04	38820	X	27794	-0-	-11026	-0-	27794	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
04	39720	X	14747	-0-	-24973	-0-	14747	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
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-
04	27180	X	20461	-0-	-6719	-0-	20461	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
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
04	37620	X	22612	-0-	-15008	-0-	22612	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
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-
*04	41835	X	41835	-0-	-0-	-0-	41835	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	42390	X	22371	-0-	-20019	-0-	22371	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
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-
04	0	W	26878	-0-	26878	383783	26878	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
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
04	30930	X	24332	-0-	-6598	-0-	24332	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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	35303	-0-	-9665	-0-	35303	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	34123	-0-	-15663	-0-	34123	2			N	-0-					-0-
04	48180	X	NO RPT	-0-	-48180	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

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-
04	40320	X	28579	-0-	-11741	-0-	28579	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

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-
04	53700	X	1438	-0-	-52262	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

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-
04	52800	X	27307	-0-	-25493	-0-	27307	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

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
04	40770	X	14776	-0-	-25994	-0-	14776	2			Y	-0-					17

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

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-
04	0	W	22432	-0-	22432	269645	22432	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

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-
04	71340	X	34315	-0-	-37025	-0-	34315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	47670	X	33856	-0-	-13814	-0-	33856	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

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-
04	21540	X	20525	-0-	-1015	-0-	20525	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

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-
04	8040	X	4229	-0-	-3811	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

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-
04	38880	X	NO RPT	-0-	-38880	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

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-
04	41910	X	26564	-0-	-15346	-0-	26564	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

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-
04	36630	X	32492	-0-	-4138	-0-	32492	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

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-
04	44370	X	36847	-0-	-7523	-0-	36847	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 #: 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
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-
04	21627	X	NO RPT	-0-	-21627	678142					N	NO RPT					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

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-
*04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

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
04	56010	X	13182	-0-	-42828	-0-	13182	2			Y	-0-					5

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

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-
04	38850	X	23532	-0-	-15318	-0-	23532	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

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
04	32040	X	25437	-0-	-6603	-0-	25437	2			Y	-0-					55

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

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-
04	57420	X	40217	-0-	-17203	-0-	40217	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

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-
04	62970	X	45590	-0-	-17380	-0-	45590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 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
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-
04	59760	X	38425	-0-	-21335	-0-	38425	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
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-
04	57420	X	NO RPT	-0-	-57420	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	21630	X	18542	-0-	-3088	-0-	18542	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
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-
04	75810	X	17206	-0-	-58604	-0-	17206	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8820	X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2			Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	52680	X	44022	-0-	-8658	-0-	44022	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	71790	X	37679	-0-	-34111	-0-	37679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	38730	X	30773	-0-	-7957	-0-	30773	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

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-
04	38490	X	29164	-0-	-9326	-0-	29164	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

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-
04	47160	X	38450	-0-	-8710	-0-	38450	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

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-
04	32610	X	27426	-0-	-5184	-0-	27426	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

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-
04	25500	X	20622	-0-	-4878	-0-	20622	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

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-
04	79140	X	61412	-0-	-17728	-0-	61412	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

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-
04	48270	X	36151	-0-	-12119	-0-	36151	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 #: 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
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-
04	15810	X	15175	-0-	-635	-0-	15175	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

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-
04	17430	X	13636	-0-	-3794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

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-
04	5520	X	1817	-0-	-3703	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

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-
04	29700	X	24667	-0-	-5033	-0-	24667	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

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-
04	66450	X	38378	-0-	-28072	-0-	38378	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

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-
04	26130	X	21715	-0-	-4415	-0-	21715	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

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-
04	56790	X	41512	-0-	-15278	-0-	41512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16620	X	13162	-0-	-3458	-0-	13162	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	107280	X	14647	-0-	-92633	-0-	14647	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16371	X	NO RPT	-0-	-16371	582442					N	NO RPT					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	52358	X	52358	-0-	-0-	-0-	52358	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17730	X	12765	-0-	-4965	-0-	12765	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	104580	X	21636	-0-	-82944	-0-	21636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	Z	26266	-0-	26266	430612	26266	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	73830	X	42341	-0-	-31489	-0-	42341	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10755	X	NO RPT	-0-	-10755	503955					N	NO RPT					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26670	X	7368	-0-	-19302	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13365	X	NO RPT	-0-	-13365	353345					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30810	X	18946	-0-	-11864	-0-	18946	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	39270	X	24788	-0-	-14482	-0-	24786	2	2	9	N	2	91	1			18

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	63840	X	61190	-0-	-2650	-0-	61094	2	96	9	N	87	104	1			103

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
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
04	19290	X	12345	-0-	-6945	-0-	12345	2			Y	-0-					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
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
04	21570	X	11622	-0-	-9948	-0-	11622	2			Y	-0-					44

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
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-
04	12810	X	10669	-0-	-2141	-0-	10669	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
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
04	21990	X	18266	-0-	-3724	-0-	18266	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
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-
*04	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	31830	X	28541	-0-	-3289	-0-	28341	3	200	9	Y	182	182	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22879	-0-	-10581	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	23053	-0-	-10768	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	NO RPT	-0-	-31230	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	66450	X	51360	-0-	-15090	-0-	51360	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42960	X	25796	-0-	-17164	-0-	25796	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	38250	X	25572	-0-	-12678	-0-	25572	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	44370	X	27757	-0-	-16613	-0-	27757	2			Y	-0-					16

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44400	X	35376	-0-	-9024	-0-	35376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	38280	X	28723	-0-	-9557	-0-	28568	3	155	9	Y	141	131	1			43

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	196328					Y	NO RPT					11

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

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-
04	38100	X	36408	-0-	-1692	-0-	36408	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

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-
04	22230	X	1901	-0-	-20329	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

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-
04	27420	X	26536	-0-	-884	-0-	26536	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

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-
04	36870	X	21497	-0-	-15373	-0-	21497	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

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
04	21030	X	20987	-0-	-43	-0-	20987	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	31320	X	22735	-0-	-8585	-0-	22735	2			Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	32430	X	18341	-0-	-14089	-0-	18341	2			Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44070	X	43418	-0-	-652	-0-	43418	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	59400	X	40430	-0-	-18970	-0-	40430	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	41700	X	28402	-0-	-13298	-0-	28402	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	26490	X	21614	-0-	-4876	-0-	21614	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	40980	X	30806	-0-	-10174	-0-	30806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33660	X	27700	-0-	-5960	-0-	27700	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	38190	X	3	-0-	-38187	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	52170	X	43370	-0-	-8800	-0-	43370	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	53520	X	32515	-0-	-21005	-0-	32515	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	44970	X	31732	-0-	-13238	-0-	31732	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
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-
04	51270	X	32548	-0-	-18722	-0-	32548	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	196734					Y	NO RPT					9

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	412714					N	NO RPT					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

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-
04	0	W	15813	-0-	15813	259666	15813	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

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-
04	42300	X	26366	-0-	-15934	-0-	26366	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

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-
04	61650	X	31747	-0-	-29903	-0-	31747	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

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-
04	28410	X	12	-0-	-28398	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

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-
04	32790	X	27784	-0-	-5006	-0-	27784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	35220	X	31187	-0-	-4033	-0-	31187	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33300	X	28405	-0-	-4895	-0-	28405	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42810	X	38991	-0-	-3819	-0-	38991	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	0	W	35737	-0-	35737	224627	35737	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	58860	X	36035	-0-	-22825	-0-	36035	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	62730	X	28212	-0-	-34518	-0-	28212	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	48270	X	33224	-0-	-15046	-0-	33224	2			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 #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	64260	X	46989	-0-	-17271	-0-	46989	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

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-
04	37440	X	28331	-0-	-9109	-0-	28331	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

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-
*04	46744	X	46744	-0-	-0-	-0-	46744	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

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-
04	52620	X	47781	-0-	-4839	-0-	47781	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

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
04	0	W	21425	-0-	21425	145640	21364	2	61	9	N	55	151	1			33

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

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-
04	47550	X	30665	-0-	-16885	-0-	30665	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

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-
04	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 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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
04	T. A.	9039	-0-	9039	9039	9039	2		N	-0-			-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
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-
04	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
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-
04	T. A.	8884	-0-	8884	8884	8884	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	T. A.	8810	-0-	8810	161004	8774	2	36	9	Y	33	162	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

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

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

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
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	39255	-0-	-16700	-0-	39255	2			N	-0-					-0-
*04	54150	X	NO RPT	-0-	-54150	-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 #: 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
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	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-
04	T. A.		NO RPT	-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
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	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-
04	T. A.		NO RPT	-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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		46314	-0-	46314	46314	46314	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		35278	-0-	35278	81592	35278	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35200	-0-	35200	116792	35200	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	116792					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A

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

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	41881	X	8858	-0-	-33023	-0-	8852	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*02	37828	X	1394	-0-	-36434	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*03	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
*04	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

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

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

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

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	52739	-0-	52739	52739	52739	2		N	-0-			-0-
02	0 W	40565	-0-	40565	93304	40565	2		N	-0-			-0-
03	0 W	46014	-0-	46014	139318	46014	2		N	-0-			-0-
04	0 W	42853	-0-	42853	182171	42853	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. N/A

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

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

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

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. N/A

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

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. N/A

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

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	71310	X	NO RPT	-0-	-71310	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 09/17/2012 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 08/20/2012 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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. N/A

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

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7307 PERF. N/A

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

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8201 PERF. N/A

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

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

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

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

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-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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

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
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	N	4					32

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

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-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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

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
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	7					164

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

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
*04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					192

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

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-
04	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

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
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

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
04	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	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

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-
*04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION //CONT.// 655757
HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	373	2	15	9	N	14					143

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1710	#	521	-0-	-1189	-0-	125	1	396	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11					70

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	83	1	2150	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	87	1	3090	2	N	-0-					9

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					27

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5					36

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
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
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	N	6					35

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1530	N	947	-0-	-583	-0-	947	2			N	-0-					58

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	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
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
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	700	N	143	-0-	-557	671	143	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
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-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	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
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
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
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
04	14B2	EXT	30	-0-	30	363	6	2	24	9	N	22	2	8			98

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) //CONT.// 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	7	-0-	-83	-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
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
04	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
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
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3296	2	26	9	N	24					262

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
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	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					74
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
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
*04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	115	1	96	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
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
*04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

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
04	210	#	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					21

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

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
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	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

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
04	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					120

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

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	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					176
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					176

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

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	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					146
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					146

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
04	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5					47

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
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-
04	480	#	99	-0-	-381	-0-	99	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	450	#	60	-0-	-390	-0-	60	2			N	-0-					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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

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
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
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
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
04	450	#	402	-0-	-48	-0-	401	3	1	9	N	1					151

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
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
04	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
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
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	349	3	4	9	N	4					59

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
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
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					48

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	780	#	738	-0-	-42	-0-	728	3	10	9	N	9					60

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
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
*04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3					77

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
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
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	251	3	6	9	N	5					61

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
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-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	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
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
04	720	#	673	-0-	-47	-0-	663	3	10	9	N	9					23

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
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
*04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					56

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

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
04	510	#	483	-0-	-27	-0-	483	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

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
04	330	#	280	-0-	-50	-0-	265	2	15	9	N	14					155

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

10	0	W	95	-0-	95	95	91	2	4	9	N	4					4
11	0	W	17	-0-	17	112	8	2	9	9	N	8					12
12	0	W	142	-0-	142	254	132	2	10	9	N	9					21
01	0	W	143	-0-	143	397	143	2			N	-0-					21
02	0	W	123	-0-	123	520	123	2			N	-0-					21
03	0	W	107	-0-	107	627	107	2			N	-0-					21
04	0	W	62	-0-	62	689	62	2			N	-0-					21

WOLSEY OIL INC. 936238
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

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
*04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	704	3	26	9	N	24					125

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

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
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					167

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
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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
*04	2132	N	1988	-0-	-144	-0-	1979	2	9	9	N	8					83

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	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
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-
04		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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					102

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	1	27	2	N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	478	1	42	2	N	1					128
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	122	1	484	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	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
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
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
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-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	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
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	N	4					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
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
*04	3388		3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	N	22					168

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

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
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									
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	161	1	334	2	Y	-0-					122

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
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-
04	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	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
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-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					81
04	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

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-
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		780	-0-	780	780	780	2			N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

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
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	300 2	1 9	2332	2	N	2					74

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

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
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	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
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
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	847	3	8	9	N	7					115

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

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

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	270	N	221	-0-	-49	-0-	220	2	1	9	N	1					90
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					91
*11	210	N	179	-0-	-31	-0-	178	2	1	9	N	1					92
*12	217	N	133	-0-	-84	-0-	132	2	1	9	N	1					93
*01	310	N	89	-0-	-221	-0-	87	2	2	9	N	2					95
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					96
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					97
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					98

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	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
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-
04	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
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	873	2	N	1					83
							1	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	14	1	866	2	N	1					84
							1	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	794	2	N	1					85
							1	9									
02	840	N	650	-0-	-190	-0-	13	1	635	2	N	2					87
							2	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	1081	2	N	2					89
							2	9									
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	8	1	691	2	N	4					93
							4	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	3					60
							3	9									
12	1488	#	1398	-0-	-90	-0-	64	1	1334	3	Y	-0-					60
01	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	62	1	1304	3	Y	8					68
							9	9									
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2628	56	1	1189	3	Y	7					75
							8	9									
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3994	60	1	1289	3	Y	15					90
							17	9									
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	5193	53	1	1136	3	Y	9					99
							10	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	1585	-0-	-95	-0-	183	1	1354	3	N	44	167	1			54
							48	9									
12	1736	#	1528	-0-	-208	-0-	185	1	1335	3	N	7					61
							8	9									
01	1767	#	1630	-0-	-137	-0-	186	1	1311	3	N	121					182
							133	9									
02	1596	#	1459	-0-	-137	-0-	168	1	1191	3	N	91	169	1			104
							100	9									
03	1767	#	1578	-0-	-189	-0-	184	1	1337	3	N	52					156
							57	9									
04	1590	#	1501	-0-	-89	-0-	168	1	1238	3	N	86					242
							95	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	7597	178	1	1392	3	Y	44					228
							48	9									

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

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

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3990	#	3934	-0-	-56	-0-	3934	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

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

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	9					225
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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
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
04	720	#	341	-0-	-379	-0-	341	2			N	-0-					20

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

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

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	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

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
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	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

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
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					23

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					104
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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-
04	DLQ G-10		135	-0-	135	526	6	1	129	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	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
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-
04	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4031	45	1	964	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3316	35	1	752	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
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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

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-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	52	1	1133	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

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-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

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-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	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

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	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
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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	16080	#	NO RPT	-0-	-16080	-0-					N	NO RPT					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
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
04	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
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
04	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					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
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
04	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	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
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
*04	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
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
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					191

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

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
*04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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
*04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7	9	N	6					38

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

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
*04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	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

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-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	903	10	1	218	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		629	-0-	629	2495	129	1	497	3	Y	3					43
							3	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

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
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	72	1	240	3	N	-0-					22

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					75

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

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
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	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

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
04	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	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

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-
04	360	#	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3210	#	2875	-0-	-335	-0-	205	1	2669	3	Y	1	91	1			15
							1	9									

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	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
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
04	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
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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
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
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
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
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
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
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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
04	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
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
04	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
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
04	14B DENY		284	-0-	284	476	284	2			N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					1

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
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
04	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
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
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

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
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	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

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
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	5					105

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

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
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

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
04	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
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
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
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					163

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
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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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
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-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1					61
04	1980	N	1130	-0-	-850	-0-	1127	2	3	9	N	3					64

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
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
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	577	2	79	9	N	72					232

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

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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					90
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	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

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
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					20

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

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	15	-0-	15	899	15	2			N	-0-					4
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	899					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

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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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

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
04	4740	#	992	-0-	-3748	-0-	644	1	289	2	N	54	177	1			199
							59	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

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
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					52

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

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

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
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	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
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
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	N	42	191	1			65

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
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
04	240	#	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	N	3					64

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
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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-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
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
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					137
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	2	12	9	N	11					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1341	2	152	9	N	138	169	1			17

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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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
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-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					104

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
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-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	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
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3486	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
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-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
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
*04	2400		2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7050	#	6817	-0-	-233	-0-	6816	3	1	9	N	1					128

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2520	#	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	2580	#	2551	-0-	-29	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

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
04	990	#	980	-0-	-10	-0-	974	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

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
*04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	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

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
04	2280	#	1982	-0-	-298	-0-	1982	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

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-
04	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
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
*04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2587	3	230	9	N	209	346	1			180

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
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
*04	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2158	3	33	9	Y	30	31	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
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
04	6450	#	6308	-0-	-142	-0-	6289	3	19	9	Y	17	18	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					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
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-
*04	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	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
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-
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	-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
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-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	4080	#	3028	-0-	-1052	-0-	3028	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
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
04	750	#	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					107

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
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-
04	1950	#	1765	-0-	-185	-0-	1765	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

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
04	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

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-
*04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

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-
*04	4601	R	4601	-0-	-0-	-0-	4601	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

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
04	3120		2949	-0-	-171	-0-	2949	3			Y	-0-					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

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
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
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-
04	2250	#	2117	-0-	-133	-0-	2117	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
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-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
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
*04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	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
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
*04	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1924	2	29	9	N	26					184

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
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
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	596	2	44	9	N	40					146

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
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
*04	3000	N	6289	-0-	3289	9040	6289	2			N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4536 - 4543

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-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

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-
*04	3000	N	6290	-0-	3290	9042	6290	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

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-
*04	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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-
04	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

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-
*04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	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
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-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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
04	6	#	NO RPT	-0-	-6	-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
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
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	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
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
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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
*04	2713		2713	-0-	-0-	-0-	2591	3	122	9	N	111	159	1			252

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

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
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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

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-
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

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-
04	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

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-
04	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	120	1	889	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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

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-
04	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

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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	#	57	-0-	-93	-0-	54	2	3	9	Y	3					30

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
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
04	180	#	68	-0-	-112	-0-	67	2	1	9	Y	1					14

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
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
04	120	#	46	-0-	-74	-0-	40	2	6	9	Y	5					51

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
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
04	300	#	110	-0-	-190	-0-	107	2	3	9	Y	3					29

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
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-
*04	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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
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-
04	840	#	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 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
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-
04	630	#	559	-0-	-71	-0-	559	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	998	3	11	9	N	10					18

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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

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

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
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
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	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
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-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	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
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
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	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
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
04	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					49
	SMITH-HAMES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 076053	COMPL. DATE 04/11/1978				TOTAL DEPTH 6747		PERF. N/A				
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
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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

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
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107

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

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
*04	7500		3498	-0-	-4002	4395	3326	3	172	9	N	156	30	1			181
	XSTAR RESOURCES LLC				945934												
	ELLIS				WELL #: 1	RRCID -> 147135	COMPL. DATE 04/08/1985				TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4792 - 4802				
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

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
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

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-
04	1140	N	1100	-0-	-40	B	-0-	1100	2			N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

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-
04	810	N	663	-0-	-147	B	-0-	663	2			N	-0-				-0-

FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	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
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
*04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					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
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-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
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
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1603	-0-	1603	6633	54	1	1549	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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	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
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-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	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
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-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	10	1	88	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
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-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	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
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-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	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
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-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	1	1	649	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
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-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	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
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-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	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
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-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	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
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-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 067240 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	33	1	164	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
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-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	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
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-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	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 #: 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
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-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	69	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
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-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	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
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-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	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
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-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	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
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-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	271	1	927	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
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-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	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
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-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	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
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	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
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-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	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
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-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	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
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-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	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
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-
04	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
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-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	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
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-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	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
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-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	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
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	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
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-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	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
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-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	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
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-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	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
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-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	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
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-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	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
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-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	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
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-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	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
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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	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
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-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	30	1	111	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
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-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	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
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-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 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
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-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	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
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-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	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
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-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	13	1	44	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
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-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	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
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-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	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
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-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	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
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-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	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
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-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	117	12	1	105	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

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-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

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-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

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-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	29	1	167	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

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-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

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-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

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-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	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
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-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	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
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-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	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
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-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	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
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-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	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
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-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	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
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-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	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
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-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	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
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-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	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
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-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	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
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-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	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
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-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	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
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-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	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
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-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	7	1	64	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
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-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

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-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

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-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

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-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

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-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

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-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

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-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	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 #: 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
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-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	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
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-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	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
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-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	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
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-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	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
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-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	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
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-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

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-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

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-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	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

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-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	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

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	13					82
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	168	2	113	9	N	103	149	1			36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	754	2	45	9	N	41	162	1			41
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
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
04	DLQ G-10		403	-0-	403	1702	401	3	2	9	Y	2					94

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
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
*04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	3					15
							3	9									

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	332	1	427	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

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-
04	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

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-
04	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

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
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	8			62

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

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
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					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

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-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			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

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-
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

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-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	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

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-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	676	2			N	-0-					-0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
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-
*04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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
*04	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					13

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	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
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-
*04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	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
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
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	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
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
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	212	2	18	9	N	16					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	47400	X	29889	-0-	-17511	-0-	29649	2	240	9	N	218					290

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
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
04	22440	X	7662	-0-	-14778	-0-	7641	2	21	9	N	19					172

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
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
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
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-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	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
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-
04	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	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
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-
04	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
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					53
04	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
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
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUFFEY, G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129675 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5024 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		55	-0-	55	203	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	245	R	42	-0-	-203	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*07	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*08	62	#	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	#	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	824	3	7	9	Y	6	126	1			12

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBRIGHT, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 249784 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4639 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-2013

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

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
*04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

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-
*04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	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

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
04	330	#	102	-0-	-228	-0-	87	3	15	9	N	14					27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 4322

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

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

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	64	1	289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	58	R	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

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-
*04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	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

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
04	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

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
04	DLQ G-10		85	-0-	85	389	4	1	81	3	Y	-0-					7

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

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
04	DLQ G-10		415	-0-	415	1695	19	1	396	3	Y	-0-					1

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

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-
04	DLQ G-10		648	-0-	648	2751	112	1	536	3	Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

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-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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

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
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	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

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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

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-
04	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
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-
04	DLQ G-10		375	-0-	375	1606	8	1	367	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
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-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	3032	14	1	619	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		700	-0-	700	2846	140	1	560	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		863	-0-	863	3476	20	1	843	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1692	-0-	1692	6635	1688	3	4	9	Y	4					58

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

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
04	DLQ G-10		1709	-0-	1709	16052	1702	3	7	9	Y	6	165	1			38

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

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-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					90

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

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
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					291
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					291
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					234
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					234
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					115

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN PC, LP 831614
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	57	3	108	9	N	98	182	1			77

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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 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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
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-
04	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
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
04	1710	N	703	-0-	-1007	-0-	703	3			N	-0-					201

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
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
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

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

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					36

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: RRCID -> 267727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10725

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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

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
04	420	#	204	-0-	-216	-0-	203	2	1	9	N	1					107

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

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-
*04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

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-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	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

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	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 4 RRCID -> 224909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4087 PERF. 2542 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

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-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

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
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 224101 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4048 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

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-
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, G. A. 366830

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

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-
*04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

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-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

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-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	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
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-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
DONNELL, SALLIE WELL #: 17 RRCID -> 168664 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 555 - 565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*04	1740		1517	-0-	-223	3186	1517	3			Y	-0-					17

ALLEN WELL #: RRCID -> 185019 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 4437 PERF. 3480 - 4208

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

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	940	R	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	Y	6					12

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					3

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	9958					N	NO RPT					244

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
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-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

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

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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-
04	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

08	1426	#	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1380	#	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1426	#	1249	-0-	-177	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	1206	-0-	-174	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1119	-0-	-307	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288	#	998	-0-	-290	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*03	1426	#	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*04	1380	#	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					12

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
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
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					100

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
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
04	1800	N	543	-0-	-1257	-0-	495	2	48	9	N	44	1	8			174

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
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-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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
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
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	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
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
04	0	W	816	-0-	816	24631	815	2	1	9	N	1					63

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	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
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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					92
04	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
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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
04	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

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
04	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

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-
04	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	1			N	-0-					-0-

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

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-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

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
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

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
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
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
*04	7500		611	-0-	-6889	14747	411	3	200	9	N	182	182	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

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-
04	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

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	1044	-0-	-216	-0-	1031	2	13	9	N	12	151	1			19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					19

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

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	7000		3973	-0-	-3027	32222	3878	2	95	9	N	86	177	1			47
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

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
04	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

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	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	N	1					54

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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GINNINGS COMPANY //CONT.// 307243
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
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
04	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	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
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-
04	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	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
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-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
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
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. //CONT.// 366830
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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2011

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
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
04	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
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	626	-0-	-46	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					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
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	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					102
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					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
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	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
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	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					143
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					136
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2	9	N	2					138

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

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	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4158 - 4170

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-
04	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

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
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					132

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	Y	7					150
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					150

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
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-
04		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
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
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	N	18					126

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					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
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9

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
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
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
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-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
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
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-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

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-
04	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

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-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

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-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

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
04	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

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
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					296

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

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-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

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	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					45

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

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
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	135	2	1	9	N	1					213

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
*01	212		107	-0-	-105	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

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
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

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
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	306	2	3	9	N	3					58

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					105

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

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
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	56	1	380	2	N	1					78
							1	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

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
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	882	2	1	9	N	1					47

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

*05	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					56
*06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					56
*07	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-					56
*08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					56
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					56
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					56
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					56
*12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					56
*01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					56
*02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					56
*03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					56
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	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

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
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	794	2	17	9	N	15					151

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

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-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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-
04	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

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
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	327	2	235	9	N	214	178	1			130

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					73
*06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					73
*07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					73
*08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					73
*09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					73
*10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					73
*11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					73
*12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					73
*01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					73
*02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1045	2	1	9	N	1					74
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					74
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					74

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	#	2007	-0-	-393	-0-	1701	2	306	9	N	278	355	1	1	8	198

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

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-
04	7500		3972	-0-	-3528	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

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
04	0	W	4376	-0-	4376	30346	4209	2	167	9	N	152	165	1	1	8	199

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

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
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

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
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	144	2	156	9	N	142	178	1			74

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

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
04	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

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									
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	53	2	N	1	1	8			115
							1	9									

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

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-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	390	#	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1950	#	1570	-0-	-380	-0-	1570	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102